

SEFIR

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

Avenant n° 7

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

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 67,71 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 6,77 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 27,72 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,97 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,18 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,76 € HT/Kw

TOTAL R2 49,73 € HT/Kw

SEFIR		JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)																																											
Pour le mois de : JANVIER 2022																																													
VALEURS DE BASE DES INDICES		JANVIER 2022		TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																									
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	= 224,95	Indice EL 010534766 Base 100 2015 = 141,80 x1,13x1,1762x1,1936x1 224,95																																									
FOD	= 247,78	FODC4	= 348,01	<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>5,26</td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td>100,0%</td><td></td></tr></table>				Coef %	Val base		Gaz cogé	a	9,0%	20,44	date date de valeur 01 mai 2014	Gaz	b	16,0%	49,27	date de valeur 01 mai 2014	Fioul	c	12,0%	55,81	date de valeur sept 2010	Bois	d	63,0%	28,39	date de valeur 01 mai 2014	Autre					R1 CO2			5,26					100,0%	
		Coef %	Val base																																										
Gaz cogé	a	9,0%	20,44			date date de valeur 01 mai 2014																																							
Gaz	b	16,0%	49,27			date de valeur 01 mai 2014																																							
Fioul	c	12,0%	55,81			date de valeur sept 2010																																							
Bois	d	63,0%	28,39	date de valeur 01 mai 2014																																									
Autre																																													
R1 CO2			5,26																																										
			100,0%																																										
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 128,80																																										
ICHT rev TS	= 100,90																																												
IT Régional EA "date de valeur 01 mai 2	= 134,12	IT Régional EA	= 143,17																																										
A38CC	= 101,30	A38CC	=																																										
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 164,40																																										
FSD1	= 118,10																																												
FSD2	= 117,10	FSD2	= 153,00																																										
BT40	= 952,30	BT40	= 1 127,34																																										
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 127,87																																										
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1 127,34	BT40 Base 100 2010= 114,50 x 9,8458 = 1 127,34																																									
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 110,90																																										
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 201	= 131,50	ICEEB-CLA	= 147,40																																										
CALCUL TERME R1																																													
R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul + d x R1bois + e x R1autres																																													
R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{G_0}$	R1Gaz=	49,27 x ($\frac{127,87}{34,700}$) = 181,56																																								
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$	R1FOD=	55,81 x $\frac{348,01}{247,78}$ = 78,39																																								
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 $\frac{127,87}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1 127,34}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{164,40}{129,60}$)		= 57,15																																								
R1bois =	R1Boiso	x	(0,15 + 0,15 x $\frac{IT}{IT_0}$ + 0,30 x $\frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PF_0}$ + 0,4 x $\frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLA_0}$)																																										
R1bois =	28,39	x	(0,15 + 0,15 x $\frac{143,170}{134,120}$ + 0,30 x $\frac{110,90}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{147,40}{131,50}$)		= 29,92																																								
R1Mwh =	16%	x	181,56 + 12% x 78,39 + 9% x 57,15 + 63% x 29,92 + 5,26		= 67,71																																								
R1m3=	6,77																																												
CALCUL TERME R2																																													
R2 =	R2o	x	(0,10 + 0,1 $\frac{EMT}{EMT_0}$ + 0,45 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,35 $\frac{FSD1}{FSD1_0}$)																																										
R2 =	20,47	x	(0,10 + 0,1 $\frac{224,95}{116,90}$ + 0,45 $\frac{128,80}{100,90}$ + 0,35 $\frac{164,40}{118,10}$)		= 27,72																																								
CALCUL TERME R3'																																													
R3' =	R3'o	x	(0,15 + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40_0}$)																																										
R3'=	1,66	x	(0,15 + 0,3 $\frac{128,80}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1127,34}{952,30}$)		= 1,97																																								
CALCUL TERME R3"																																													
R3" =	R3"o	x	(0,15 + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40_0}$)																																										
R3" =	1	x	(0,15 + 0,3 $\frac{128,80}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1127,34}{952,30}$)		= 1,18																																								
CALCUL TERME R4' TC (av.2)																																													
R4' =	R4'o	x	(0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$)	17,87																																									
R4' =	14,98	x	(0,1 + 0,6 $\frac{1127,34}{952,30}$ + 0,3 $\frac{128,80}{100,90}$)	16,11	Actualisation à la mise en service																																								
CALCUL TERME R5																																													
R5 =	R5o	x	(0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$)																																										
R5 =	2,31	x	(0,1 + 0,6 $\frac{1127,34}{952,30}$ + 0,3 $\frac{128,80}{100,90}$)		= 2,76																																								

JANVIER 2022

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n			
		LV	FT	FB	Global av4	LV T4	FT T3	FB T3	Mois n
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	48 052	12 868	6 831	67 751
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	115,224	115,224	115,224	115,22
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22
Terme variable CVD	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,85	6,09	6,09	2,34
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97				0,00
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				120,78
TSS	€/MWh pcs	0,2	0,2	0,2	0,20	-	-	-	0,00
Biométhane	€/MWh pcs	0,0072	0,0072	0,0072	0,01	-	-	-	0,00
TICGN	€/MWh pcs	1,19	1,19	1,27	1,20	1,52	1,52	8,41	2,21
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,21

		183 409	36 092	17 590	237 091	238 244	54 973	36 874	330 091	
Terme fixe	€									
TCS		89,32	89,32	89,32		93,56	93,56	93,56		= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42		83,19	83,19	83,19		= variation annuelle le 01/04
NTR		2	2	2		2	2	2		= variation selon contrat d'appro
TCLd		33,92	33,92	33,92		48,87	48,87	48,87		= variation annuelle le 01/01
TCStockage						185,11	185,11	185,11		= variation annuelle le 01/07
CJn		340	133,50	63,40		340	103,87	77,49		
Modhiv						133,98	110,14	58,45		
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15586,44	826,56	826,56		
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1		
TSACJ T4		186				206,16				
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471		taux 2022
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208		taux 2022
Terme fixe					5,92				4,87	

G₀ 34,70

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

G127,87

SEFIR

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

Avenant n° 7

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

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 61,96 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 6,20 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 29,21 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,97 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,19 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,76 € HT/Kw

TOTAL R2 51,23 € HT/Kw

SEFIR		JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)																																									
Pour le mois de : FEVRIER 2022																																											
VALEURS DE BASE DES INDICES		FEVRIER 2022	TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																								
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	= 271,28																																								
FOD	= 247,78	FODC4	= 384,62																																								
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 128,80																																								
ICHT rev TS	= 100,90																																										
IT Regional EA "date de valeur 01 ma.	= 134,12	IT Régional EA	= 149,52																																								
A38CC	= 101,30	A38CC																																									
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 175,60																																								
FSD1	= 118,10																																										
FSD2	= 117,10	FSD2	= 160,10																																								
BT40	= 952,30	BT40	= 1 130,30																																								
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 97,05																																								
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1 130,30																																								
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 117,90																																								
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 157,20																																								
		Indice EL 010534766 Base 100 2015 =	171,00 x1,13x1,1762x1,1936x1 271,28																																								
			<table><tr><td></td><td></td><td>Coef %</td><td>Val base</td><td></td></tr><tr><td>Gaz cogé</td><td>a</td><td>9,0%</td><td>20,44</td><td>date date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Gaz</td><td>b</td><td>16,0%</td><td>49,27</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Fioul</td><td>c</td><td>12,0%</td><td>55,81</td><td>date de valeur sept 2010</td></tr><tr><td>Bois</td><td>d</td><td>63,0%</td><td>28,39</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Autre</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>R1 CO2</td><td></td><td></td><td>5,57</td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td>100,0%</td><td></td><td></td></tr></table>			Coef %	Val base		Gaz cogé	a	9,0%	20,44	date date de valeur 01 mai 2014	Gaz	b	16,0%	49,27	date de valeur 01 mai 2014	Fioul	c	12,0%	55,81	date de valeur sept 2010	Bois	d	63,0%	28,39	date de valeur 01 mai 2014	Autre					R1 CO2			5,57				100,0%		
		Coef %	Val base																																								
Gaz cogé	a	9,0%	20,44	date date de valeur 01 mai 2014																																							
Gaz	b	16,0%	49,27	date de valeur 01 mai 2014																																							
Fioul	c	12,0%	55,81	date de valeur sept 2010																																							
Bois	d	63,0%	28,39	date de valeur 01 mai 2014																																							
Autre																																											
R1 CO2			5,57																																								
		100,0%																																									
		BT40 Base 100 2010=	114,80 x 9,8458 = 1130,30																																								
		4e trimestre 2021																																									
		4e trimestre 2021																																									
CALCUL TERME R1																																											
R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul + d x R1bois + e x R1autres																																											
R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{G_0}$																																								
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$																																								
R1cogé =	R1cogéo	x	(0,10 + 0,65 x $\frac{G}{C_0}$ + 0,10 x $\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,15 x $\frac{FSD1}{FSD1_0}$)																																								
R1cogé =	20,44	x	(0,10 + 0,65 x $\frac{97,05}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1 130,30}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{175,60}{129,60}$) = 45,62																																								
R1bois =	R1Boiso	x	(0,15 + 0,15 x $\frac{IT}{IT_0}$ + 0,30 x $\frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PF_0}$ + 0,4 x $\frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLA_0}$)																																								
R1bois =	28,39	x	(0,15 + 0,15 x $\frac{149,520}{134,120}$ + 0,30 x $\frac{117,90}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{157,20}{131,50}$) = 31,50																																								
R1Mwh =	16%	x	137,80 + 12% x 86,63 + 9% x 45,62 + 63% x 31,50 + 5,57 = 61,96																																								
R1m3=	6,20		-																																								
CALCUL TERME R2																																											
R2 =	R2o	x	(0,10 + 0,1 $\frac{EMT}{EMT_0}$ + 0,45 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,35 $\frac{FSD1}{FSD1_0}$)																																								
R2 =	20,47	x	(0,10 + 0,1 $\frac{271,28}{116,90}$ + 0,45 $\frac{128,80}{100,90}$ + 0,35 $\frac{175,60}{118,10}$) = 29,21																																								
CALCUL TERME R3'																																											
R3' =	R3'o	x	(0,15 + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40_0}$)																																								
R3' =	1,66	x	(0,15 + 0,3 $\frac{128,80}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1130,30}{952,30}$) = 1,97																																								
CALCUL TERME R3"																																											
R3" =	R3"o	x	(0,15 + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40_0}$)																																								
R3" =	1	x	(0,15 + 0,3 $\frac{128,80}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1130,30}{952,30}$) = 1,19																																								
CALCUL TERME R4' TC (av.2)																																											
R4' =	R4'o	x	(0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$)																																								
R4' =	14,98	x	(0,1 + 0,6 $\frac{1130,30}{952,30}$ + 0,3 $\frac{128,80}{100,90}$) = 16,11 Actualisation à la mise en service																																								
CALCUL TERME R5																																											
R5 =	R5o	x	(0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$)																																								
R5 =	2,31	x	(0,1 + 0,6 $\frac{1130,30}{952,30}$ + 0,3 $\frac{128,80}{100,90}$) = 2,76																																								

FEVRIER 2022

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n				
		LV	FT	FB	Global av4	LV T4	FT T3	FB T3	Mois n	
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	48 052	12 868	6 831	67 751	Mise à jour 01/04 (CAR)
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	84,408	84,408	84,408	84,41	
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22	
Terme variable CVD	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,85	6,09	6,09	2,34	
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97				0,00	
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				89,97	
TSS	€/MWh pcs	0,2	0,2	0,2	0,20	-	-	-	0,00	
Biométhane	€/MWh pcs	0,0072	0,0072	0,0072	0,01	-	-	-	0,00	
TICGN	€/MWh pcs	1,19	1,19	1,27	1,20	1,52	1,52	8,41	2,21	
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,21	

		183 409	36 092	17 590	237 091	238 244	54 973	36 874	330 091	
Terme fixe	€									
TCS		89,32	89,32	89,32		93,56	93,56	93,56		= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42		83,19	83,19	83,19		= variation annuelle le 01/04
NTR		2	2	2		2	2	2		= variation selon contrat d'appro
TCLd		33,92	33,92	33,92		48,87	48,87	48,87		= variation annuelle le 01/01
TCStockage						185,11	185,11	185,11		= variation annuelle le 01/07
CJn		340	133,50	63,40		340	103,87	77,49		
Modhiv						133,98	110,14	58,45		
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15586,44	826,56	826,56		
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1		
TSACJ T4		186				206,16				
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471		taux 2022
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208		taux 2022
Terme fixe					5,92				4,87	

G₀ 34,70

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

G 97,05

SEFIR

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

Avenant n° 7

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle

pour le mois de :

MARS 2022

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 61,92 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 6,19 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 29,47 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,98 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,19 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,77 € HT/Kw

TOTAL R2 51,52 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : MARS 2022

VALEURS DE BASE DES INDICES		MARS 2022		TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																									
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	= 284,60	Indice EL 010534766 Base 100 2015 = 179,40 x1,13x1,1762x1,1936x1 284,60																																									
FOD	= 247,78	FODC4	= 413,58	<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>5,69</td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td>100,0%</td><td></td><td></td></tr></table>				Coef %	Val base		Gaz cogé	a	9,0%	20,44	date date de valeur 01 mai 2014	Gaz	b	16,0%	49,27	date de valeur 01 mai 2014	Fioul	c	12,0%	55,81	date de valeur sept 2010	Bois	d	63,0%	28,39	date de valeur 01 mai 2014	Autre					R1 CO2			5,69				100,0%		
		Coef %	Val base																																										
Gaz cogé	a	9,0%	20,44			date date de valeur 01 mai 2014																																							
Gaz	b	16,0%	49,27			date de valeur 01 mai 2014																																							
Fioul	c	12,0%	55,81			date de valeur sept 2010																																							
Bois	d	63,0%	28,39			date de valeur 01 mai 2014																																							
Autre																																													
R1 CO2			5,69																																										
		100,0%																																											
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 128,80																																										
ICHT rev TS	= 100,90																																												
IT Regional EA " date de valeur 01 mai "	= 134,12	IT Régional EA	= 161,65																																										
A38CC	= 101,30	A38CC																																											
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 176,10																																										
FSD1	= 118,10																																												
FSD2	= 117,10	FSD2	= 160,60																																										
BT40	= 952,30	BT40	= 1 138,17																																										
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 92,48																																										
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1 138,17																																										
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 117,90																																										
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 157,20																																										
				BT40 Base 100 2010= 115,60 x 9,8458 = 1138,17																																									
				4e trimestre 2021																																									
				4e trimestre 2021																																									

CALCUL TERME R1

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

R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{G_0}$		R1Gaz=	49,27	x	$\left(\frac{92,48}{34,700} \right)$	=	131,32
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{413,58}{247,78}$	=	93,15
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 $\frac{92,48}{34,700}$ + 0,10	x	$\frac{1138,17}{1019,80}$	+ 0,15	x $\frac{176,10}{129,60}$	=	43,90
R1bois =	R1Boiso	x	(0,15 + 0,15	x $\frac{IT}{IT_0}$ + 0,30	x	$\frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PF_0}$	+ 0,4	x $\frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLA_0}$		
R1bois =	28,39	x	(0,15 + 0,15	x $\frac{161,650}{134,120}$ + 0,30	x	$\frac{117,90}{112,60}$	+ 0,4	x $\frac{157,20}{131,50}$	=	31,88
R1Mwh =	16%	x	131,32 + 12%	x 93,15 + 9%	x	43,90 + 63%	x	31,88 + 5,69	=	61,92
R1m3=	6,19							-		

CALCUL TERME R2

R2 =	R2o	x	(0,10 + 0,1	$\frac{EMT}{EMT_0}$	+ 0,45	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$	+ 0,35	$\frac{FSD1}{FSD1_0}$		
R2 =	20,47	x	(0,10 + 0,1	$\frac{284,60}{116,90}$	+ 0,45	$\frac{128,80}{100,90}$	+ 0,35	$\frac{176,10}{118,10}$	=	29,47

CALCUL TERME R3'

R3' =	R3'o	x	(0,15 + 0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$	+ 0,55	$\frac{BT40}{BT40_0}$				
R3' =	1,66	x	(0,15 + 0,3	$\frac{128,80}{100,90}$	+ 0,55	$\frac{1138,17}{952,30}$	=	1,98		

CALCUL TERME R3"

R3" =	R3"o	x	(0,15 + 0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$	+ 0,55	$\frac{BT40}{BT40_0}$				
R3" =	1	x	(0,15 + 0,3	$\frac{128,80}{100,900}$	+ 0,55	$\frac{1138,17}{952,30}$	=	1,19		

CALCUL TERME R4' TC (av.2)

R4' =	R4'o	x	(0,1 + 0,6	$\frac{BT40}{BT40_0}$	+ 0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$		17,98		
R4' =	14,98	x	(0,1 + 0,6	$\frac{1138,17}{952,30}$	+ 0,3	$\frac{128,80}{100,90}$	=	16,11		

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	$\frac{1138,17}{952,30}$	+ 0,3	$\frac{128,80}{100,90}$	=	2,77		

MARS 2022

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n				
		LV	FT	FB	Global av4	LV T4	FT T3	FB T3	Mois n	
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	48 052	12 868	6 831	67 751	Mise à jour 01/04 (CAR)
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	79,841	79,841	79,841	79,84	
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22	
Terme variable CVD	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,85	6,09	6,09	2,34	
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97				0,00	
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				85,40	
TSS	€/MWh pcs	0,2	0,2	0,2	0,20	-	-	-	0,00	
Biométhane	€/MWh pcs	0,0072	0,0072	0,0072	0,01	-	-	-	0,00	
TICGN	€/MWh pcs	1,19	1,19	1,27	1,20	1,52	1,52	8,41	2,21	
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,21	

Terme fixe	€	183 409	36 092	17 590	237 091	238 244	54 973	36 874	330 091	
TCS		89,32	89,32	89,32		93,56	93,56	93,56		= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42		83,19	83,19	83,19		= variation annuelle le 01/04
NTR		2	2	2		2	2	2		= variation selon contrat d'appro
TCLd		33,92	33,92	33,92		48,87	48,87	48,87		= variation annuelle le 01/01
TCStockage						185,11	185,11	185,11		= variation annuelle le 01/07
CJn		340	133,50	63,40		340	103,87	77,49		
Modhiv						133,98	110,14	58,45		
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15586,44	826,56	826,56		
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1		
TSACJ T4		186				206,16				
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471		taux 2022
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208		taux 2022
Terme fixe					5,92				4,87	

G₀ 34,70

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

G 92,48

SEFIR

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

Avenant n° 7

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle

pour le mois de :

AVRIL 2022

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 78,63 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 7,86 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 30,64 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,99 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,20 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,79 € HT/Kw

TOTAL R2 52,72 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : **AVRIL 2022**

VALEURS DE BASE DES INDICES		AVRIL 2022		TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																									
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	= 313,95	Indice EL 010534766 Base 100 2015 = 197,90 x1,13x1,1762x1,1936x1 313,95																																									
FOD	= 247,78	FODC4	= 555,32	<table><tr><th colspan="2"></th><th>Coef %</th><th>Val base</th><th></th></tr><tr><td>Gaz cogé</td><td>a</td><td>9,0%</td><td>20,44</td><td>date date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Gaz</td><td>b</td><td>16,0%</td><td>49,27</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Fioul</td><td>c</td><td>12,0%</td><td>55,81</td><td>date de valeur sept 2010</td></tr><tr><td>Bois</td><td>d</td><td>63,0%</td><td>28,39</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Autre</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>R1 CO2</td><td></td><td></td><td>5,91</td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td>100,0%</td><td></td><td></td></tr></table>				Coef %	Val base		Gaz cogé	a	9,0%	20,44	date date de valeur 01 mai 2014	Gaz	b	16,0%	49,27	date de valeur 01 mai 2014	Fioul	c	12,0%	55,81	date de valeur sept 2010	Bois	d	63,0%	28,39	date de valeur 01 mai 2014	Autre					R1 CO2			5,91				100,0%		
		Coef %	Val base																																										
Gaz cogé	a	9,0%	20,44			date date de valeur 01 mai 2014																																							
Gaz	b	16,0%	49,27			date de valeur 01 mai 2014																																							
Fioul	c	12,0%	55,81			date de valeur sept 2010																																							
Bois	d	63,0%	28,39			date de valeur 01 mai 2014																																							
Autre																																													
R1 CO2			5,91																																										
		100,0%																																											
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 129,20																																										
ICHT rev TS	= 100,90																																												
IT Regional EA "date de valeur 01 mai 2014"	= 134,12	IT Régional EA	= 158,99																																										
A38CC	= 101,30	A38CC	=																																										
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 186,20																																										
FSD1	= 118,10																																												
FSD2	= 117,10	FSD2	= 167,50																																										
BT40	= 952,30	BT40	= 1 149,99																																										
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 140,98																																										
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1 149,99																																										
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 117,90																																										
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 157,20																																										
				BT40 Base 100 2010= 116,80 x 9,8458 = 1149,99																																									
				4e trimestre 2021																																									
				4e trimestre 2021																																									

CALCUL TERME R1

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

R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{G_0}$	{	R1Gaz=	49,27	x	$\left(\frac{140,98}{34,700} \right)$	=	200,18											
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{555,32}{247,78}$	=	125,08											
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	$\frac{140,98}{34,700}$	+	0,10	x	$\frac{1\,149,99}{1019,80}$	+	0,15	x	$\frac{186,20}{129,60}$	=	62,73					
R1bois =	R1Boiso	x	(0,15 + 0,15		x	$\frac{IT}{IT_0}$	+	0,30	x	$\frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PF_0}$	+	0,4	x	$\frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLA_0}$							
R1bois =	28,39	x	(0,15 + 0,15		x	$\frac{158,990}{134,120}$	+	0,30	x	$\frac{117,90}{112,60}$	+	0,4	x	$\frac{157,20}{131,50}$	=	31,80					
R1Mwh =	16%	x	200,18	+	12%	x	125,08	+	9%	x	62,73	+	63%	x	31,80	+	5,91	=	78,63		
R1m3=	7,86													-							

CALCUL TERME R2

R2 =	R2o	x	(0,10 + 0,1	$\frac{EMT}{EMT_0}$	+ 0,45	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$	+ 0,35	$\frac{FSD1}{FSD1_0}$		
R2 =	20,47	x	(0,10 + 0,1	$\frac{313,95}{116,90}$	+ 0,45	$\frac{129,20}{100,90}$	+ 0,35	$\frac{186,20}{118,10}$	=	30,64

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	$\frac{129,20}{100,90}$	+ 0,55	$\frac{1149,99}{952,30}$	=	1,99		

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	$\frac{129,20}{100,900}$	+ 0,55	$\frac{1149,99}{952,30}$	=	1,20		

CALCUL TERME R4' TC (av.2)

R4' =	R4'o	x	(0,1 + 0,6	$\frac{BT40}{BT40_0}$	+ 0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$			18,11	
R4' =	14,98	x	(0,1 + 0,6	$\frac{1149,99}{952,30}$	+ 0,3	$\frac{129,20}{100,90}$	=	16,11		

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	$\frac{1149,99}{952,30}$	+ 0,3	$\frac{129,20}{100,90}$	=	2,79		

AVRIL 2022

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n				
		LV	FT	FB	Global av4	LV T4	FT T3	FB T3	Mois n	
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	53 430	7 046	4 252	64 728	Mise à jour 01/04 (CAR MWH) quantité annuelle déclaré contrat 2021/2023
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	127,367	127,367	127,367	127,37	
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22	
Terme variable CVD	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,85	6,09	6,09	2,34	
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97				0,00	
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				132,93	
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	8,41	8,41	2,72	
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,72	

Terme fixe	€	183 409	36 092	17 590	237 091	249 251	60 982	35 103	345 336	
TCS		89,32	89,32	89,32		93,25	93,25	93,25		= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42		82,62	82,62	82,62		= variation annuelle le 01/04
NTR		2	2	2		2	2	2		= variation selon contrat d'appro
TCLd		33,92	33,92	33,92		48,54	48,54	48,54		= variation annuelle le 01/01
TCStockage						261,08	261,08	261,08		= variation annuelle le 01/07
CJn		340	133,50	63,40		340	97,13	58,62		
Modhiv						139,58	110,14	58,45		
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15586,44	826,56	826,56		
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1		
TSACJ T4		186				206,16				
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471		taux 2022
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208		taux 2022
Terme fixe					5,92				5,34	

G₀ 34,70

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

G 140,98

SEFIR

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

Avenant n° 7

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle

pour le mois de :

MAI 2022

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 69,88 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 6,99 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 30,11 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 2,00 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,21 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,81 € HT/Kw

TOTAL R2 52,24 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : MAI 2022

VALEURS DE BASE DES INDICES		MAI 2022		TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																									
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	= 280,16	Indice EL 010534766 Base 100 2015 = 176,60 x1,13x1,1762x1,1936x1 280,16																																									
FOD	= 247,78	FODC4	= 532,56	<table><tr><th colspan="2"></th><th>Coef %</th><th>Val base</th><th></th></tr><tr><td>Gaz cogé</td><td>a</td><td>9,0%</td><td>20,44</td><td>date date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Gaz</td><td>b</td><td>16,0%</td><td>49,27</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Fioul</td><td>c</td><td>12,0%</td><td>55,81</td><td>date de valeur sept 2010</td></tr><tr><td>Bois</td><td>d</td><td>63,0%</td><td>28,39</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Autre</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>R1 CO2</td><td></td><td></td><td>6,09</td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td>100,0%</td><td></td><td></td></tr></table>				Coef %	Val base		Gaz cogé	a	9,0%	20,44	date date de valeur 01 mai 2014	Gaz	b	16,0%	49,27	date de valeur 01 mai 2014	Fioul	c	12,0%	55,81	date de valeur sept 2010	Bois	d	63,0%	28,39	date de valeur 01 mai 2014	Autre					R1 CO2			6,09				100,0%		
		Coef %	Val base																																										
Gaz cogé	a	9,0%	20,44			date date de valeur 01 mai 2014																																							
Gaz	b	16,0%	49,27			date de valeur 01 mai 2014																																							
Fioul	c	12,0%	55,81			date de valeur sept 2010																																							
Bois	d	63,0%	28,39			date de valeur 01 mai 2014																																							
Autre																																													
R1 CO2			6,09																																										
		100,0%																																											
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 129,20																																										
ICHT rev TS	= 100,90																																												
IT Regional EA "date de valeur 01 mai 2014"	= 134,12	IT Régional EA	= 158,99																																										
A38CC	= 101,30	A38CC																																											
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 187,30																																										
FSD1	= 118,10																																												
FSD2	= 117,10	FSD2	= 168,30																																										
BT40	= 952,30	BT40	= 1 163,77																																										
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 105,78																																										
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1 163,77																																										
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 126,60																																										
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 166,00																																										

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	$\left(\frac{105,78}{34,700} \right)$	=	150,20
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{532,56}{247,78}$	=	119,95
R1cogé =	R1cogéo	x	(0,10 + 0,65	x $\frac{G}{C_0}$ + 0,10	x	$\frac{BT40}{BT40_0}$	+ 0,15	x $\frac{FSD1}{FSD1_0}$		
R1cogé =	20,44	x	(0,10 + 0,65	x $\frac{105,78}{34,700}$ + 0,10	x	$\frac{1 163,77}{1019,80}$	+ 0,15	x $\frac{187,30}{129,60}$	=	49,31
R1bois =	R1Boiso	x	(0,15 + 0,15	x $\frac{IT}{IT_0}$ + 0,30	x	$\frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PF_0}$	+ 0,4	x $\frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLA_0}$		
R1bois =	28,39	x	(0,15 + 0,15	x $\frac{158,990}{134,120}$ + 0,30	x	$\frac{126,60}{112,60}$	+ 0,4	x $\frac{166,00}{131,50}$	=	33,22
R1Mwh =	16%	x	150,20 + 12%	x 119,95 + 9%	x	49,31 + 63%	x	33,22 + 6,09	=	69,88
R1m3=	6,99							-		

CALCUL TERME R2

R2 =	R2o	x	(0,10 + 0,1	$\frac{EMT}{EMT_0}$ + 0,45	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,35	$\frac{FSD1}{FSD1_0}$		
R2 =	20,47	x	(0,10 + 0,1	$\frac{280,16}{116,90}$ + 0,45	$\frac{129,20}{100,90}$ + 0,35	$\frac{187,30}{118,10}$	=	30,11

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	$\frac{129,20}{100,90}$ + 0,55	$\frac{1163,77}{952,30}$	=	2,00

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	$\frac{129,20}{100,90}$ + 0,55	$\frac{1163,77}{952,30}$	=	1,21

CALCUL TERME R4' TC (av.2)

R4' =	R4'o	x	(0,1 + 0,6	$\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$	18,24	
R4' =	14,98	x	(0,1 + 0,6	$\frac{1163,77}{952,30}$ + 0,3	$\frac{129,20}{100,90}$	=	16,11

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	$\frac{1163,77}{952,30}$ + 0,3	$\frac{129,20}{100,90}$	=	2,81

MAI 2022

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n				
		LV	FT	FB	Global av4	LV T4	FT T3	FB T3	Mois n	
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	53 430	7 046	4 252	64 728	Mise à jour 01/04 (CAR MWH) quantité annuelle déclaré contrat 2021/2023
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	92,917	92,917	92,917	92,92	
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22	
Terme variable CVD	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,85	6,09	6,09	2,34	
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97				0,00	
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				98,48	
TSS	€/MWh pcs	0,2	0,2	0,2	0,20	-	-	-	0,00	
Biométhane	€/MWh pcs	0,0072	0,0072	0,0072	0,01	-	-	-	0,00	
TICGN	€/MWh pcs	1,19	1,19	1,27	1,20	1,52	1,52	8,41	1,97	
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,97	

Terme fixe	€	183 409	36 092	17 590	237 091	249 251	60 982	35 103	345 336	
TCS		89,32	89,32	89,32		93,25	93,25	93,25		= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42		82,62	82,62	82,62		= variation annuelle le 01/04
NTR		2	2	2		2	2	2		= variation selon contrat d'appro
TCLd		33,92	33,92	33,92		48,54	48,54	48,54		= variation annuelle le 01/01
TCStockage						261,08	261,08	261,08		= variation annuelle le 01/07
CJn		340	133,50	63,40		340	97,13	58,62		
Modhiv						139,58	110,14	58,45		
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15586,44	826,56	826,56		
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1		
TSACJ T4		186				206,16				
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471		taux 2022
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208		taux 2022
Terme fixe					5,92				5,34	

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 105,78

SEFIR

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

Avenant n° 8

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle

pour le mois de :

JUIN 2022

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 66,96 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 6,70 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 29,12 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 2,01 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,21 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,82 € HT/Kw

TOTAL R2 51,27 € HT/Kw

SEFIR		JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)																																									
Pour le mois de : JUIN 2022																																											
VALEURS DE BASE DES INDICES		JUIN 2022	TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																								
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	= 227,97																																								
FOD	= 247,78	FODC4	= 539,62																																								
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 129,20																																								
ICHT rev TS	= 100,90																																										
IT Regional EA "date de valeur 01 ma.	= 134,12	IT Régional EA	= 160,13																																								
A38CC	= 101,30	A38CC																																									
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 186,00																																								
FSD1	= 118,10																																										
FSD2	= 117,10	FSD2	= 167,90																																								
BT40	= 952,30	BT40	= 1 170,67																																								
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 93,64																																								
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1 170,67																																								
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 126,60																																								
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 166,00																																								
		<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>6,13</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 CO2			6,13				100,0%		
		Coef %	Val base																																								
Gaz cogé	a	9,0%	20,44	date date de valeur 01 mai 2014																																							
Gaz	b	16,0%	49,27	date de valeur 01 mai 2014																																							
Fioul	c	12,0%	55,81	date de valeur sept 2010																																							
Bois	d	63,0%	28,39	date de valeur 01 mai 2014																																							
Autre																																											
R1 CO2			6,13																																								
		100,0%																																									
		BT40 Base 100 2010= 118,90 x 9,8458 = 1170,67																																									
		1e trimestre 2022																																									
		1e trimestre 2022																																									
CALCUL TERME R1																																											
R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul + d x R1bois + e x R1autres																																											
R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{G_0}$																																								
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$																																								
R1cogé =	R1cogéo	x	(0,10 + 0,65 x $\frac{G}{C_0}$ + 0,10 x $\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,15 x $\frac{FSD1}{FSD1_0}$)																																								
R1cogé =	20,44	x	(0,10 + 0,65 x $\frac{93,64}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1 170,67}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{186,00}{129,60}$) = 44,64																																								
R1bois =	R1Boiso	x	(0,15 + 0,15 x $\frac{IT}{IT_0}$ + 0,30 x $\frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PF_0}$ + 0,4 x $\frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLA_0}$)																																								
R1bois =	28,39	x	(0,15 + 0,15 x $\frac{160,130}{134,120}$ + 0,30 x $\frac{126,60}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{166,00}{131,50}$) = 33,25																																								
R1Mwh =	16%	x	132,96 + 12% x 121,54 + 9% x 44,64 + 63% x 33,25 + 6,13 = 66,96																																								
R1m3=	6,70		-																																								
CALCUL TERME R2																																											
R2 =	R2o	x	(0,10 + 0,1 $\frac{EMT}{EMT_0}$ + 0,45 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,35 $\frac{FSD1}{FSD1_0}$)																																								
R2 =	20,47	x	(0,10 + 0,1 $\frac{227,97}{116,90}$ + 0,45 $\frac{129,20}{100,90}$ + 0,35 $\frac{186,00}{118,10}$) = 29,12																																								
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 $\frac{129,20}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1170,67}{952,30}$) = 2,01																																								
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 $\frac{129,20}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1170,67}{952,30}$) = 1,21																																								
CALCUL TERME R4' TC (av.2)																																											
R4' =	R4'o	x	(0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$) 18,30																																								
R4' =	14,98	x	(0,1 + 0,6 $\frac{1170,67}{952,30}$ + 0,3 $\frac{129,20}{100,90}$) = 16,11																																								
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 $\frac{1170,67}{952,30}$ + 0,3 $\frac{129,20}{100,90}$) = 2,82																																								

JUIN 2022

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n				
		LV	FT	FB	Global av4	LV T4	FT T3	FB T3	Mois n	
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	53 430	7 046	4 252	64 728	Mise à jour 01/04 (CAR MWH) quantité annuelle déclaré contrat 2021/2023
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	80,780	80,780	80,780	80,78	
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22	
Terme variable CVD	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,85	6,09	6,09	2,34	
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97				0,00	
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				86,34	
TSS	€/MWh pcs	0,2	0,2	0,2	0,20	-	-	-	0,00	
Biométhane	€/MWh pcs	0,0072	0,0072	0,0072	0,01	-	-	-	0,00	
TICGN	€/MWh pcs	1,19	1,19	1,27	1,20	1,52	1,52	8,41	1,97	
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,97	

Terme fixe	€	183 409	36 092	17 590	237 091	249 251	60 982	35 103	345 336	
TCS		89,32	89,32	89,32		93,25	93,25	93,25		= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42		82,62	82,62	82,62		= variation annuelle le 01/04
NTR		2	2	2		2	2	2		= variation selon contrat d'appro
TCLd		33,92	33,92	33,92		48,54	48,54	48,54		= variation annuelle le 01/01
TCStockage						261,08	261,08	261,08		= variation annuelle le 01/07
CJn		340	133,50	63,40		340	97,13	58,62		
Modhiv						139,58	110,14	58,45		
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15586,44	826,56	826,56		
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1		
TSACJ T4		186				206,16				
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471		taux 2022
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208		taux 2022
Terme fixe					5,92				5,34	

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 93,64

SEFIR

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

Avenant n° 8

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle

pour le mois de :

JUILLET 2022

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 72,51 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 7,25 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 28,89 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 2,02 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,22 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,84 € HT/Kw

TOTAL R2 51,07 € HT/Kw

SEFIR		JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)																																	
Pour le mois de : JUILLET 2022																																			
VALEURS DE BASE DES INDICES		JUILLET 2022		TARIF DE BASE TRANCHE FERME																															
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	= 194,65	Indice EL 010534766 Base 100 2015 = 122,70 x1,13x1,1762x1,1936x1 194,65																															
FOD	= 247,78	FODC4	= 605,64	<table><tr><td colspan="2"></td><td>Coef %</td><td>Val base</td><td rowspan="6">date date de valeur 01 mai 2014 date de valeur 01 mai 2014 date de valeur sept 2010 date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Gaz cogé</td><td>a</td><td>9,0%</td><td>20,44</td></tr><tr><td>Gaz</td><td>b</td><td>16,0%</td><td>49,27</td></tr><tr><td>Fioul</td><td>c</td><td>12,0%</td><td>55,81</td></tr><tr><td>Bois</td><td>d</td><td>63,0%</td><td>28,39</td></tr><tr><td>Autre R1 CO2</td><td></td><td></td><td>6,12</td></tr><tr><td colspan="2"></td><td>100,0%</td><td></td><td></td></tr></table>				Coef %	Val base	date date de valeur 01 mai 2014 date de valeur 01 mai 2014 date de valeur sept 2010 date de valeur 01 mai 2014	Gaz cogé	a	9,0%	20,44	Gaz	b	16,0%	49,27	Fioul	c	12,0%	55,81	Bois	d	63,0%	28,39	Autre R1 CO2			6,12			100,0%		
		Coef %	Val base			date date de valeur 01 mai 2014 date de valeur 01 mai 2014 date de valeur sept 2010 date de valeur 01 mai 2014																													
Gaz cogé	a	9,0%	20,44																																
Gaz	b	16,0%	49,27																																
Fioul	c	12,0%	55,81																																
Bois	d	63,0%	28,39																																
Autre R1 CO2			6,12																																
		100,0%																																	
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 130,40																																
ICHT rev TS	= 100,90																																		
IT Regional EA "date de valeur 01 ma.	= 134,12	IT Régional EA	= 163,18																																
A38CC	= 101,30	A38CC	= 190,10																																
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 171,10																																
FSD1	= 118,10	FSD2	= 1 174,60																																
FSD2	= 117,10	BT40	= 107,83																																
BT40	= 952,30	G	= 1 174,60																																
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	BT40	= 126,60																																
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	ICEEB-PF	= 166,00																																
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-CLA																																	
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50																																		
				BT40 Base 100 2010= 119,30 x 9,8458 = 1174,60 1e trimestre 2022 1e trimestre 2022																															
CALCUL TERME R1																																			
R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul + d x R1bois + e x R1autres																																			
R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{G_0}$	R1Gaz=	49,27 x $\left(\frac{107,83}{34,700}\right)$ = 153,10																														
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$	R1FOD=	55,81 x $\frac{605,64}{247,78}$ = 136,41																														
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 $\frac{107,83}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1174,60}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{190,10}{129,60}$)		= 50,18																														
R1bois =	R1Boiso	x	(0,15 + 0,15 x $\frac{IT}{IT_0}$ + 0,30 x $\frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PF_0}$ + 0,4 x $\frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLA_0}$)																																
R1bois =	28,39	x	(0,15 + 0,15 x $\frac{163,180}{134,120}$ + 0,30 x $\frac{126,60}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{166,00}{131,50}$)		= 33,35																														
R1Mwh =	16%	x	153,10 + 12% x 136,41 + 9% x 50,18 + 63% x 33,35 + 6,12		= 72,51																														
R1m3=	7,25				-																														
CALCUL TERME R2																																			
R2 =	R2o	x	(0,10 + 0,1 $\frac{EMT}{EMT_0}$ + 0,45 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,35 $\frac{FSD1}{FSD1_0}$)																																
R2 =	20,47	x	(0,10 + 0,1 $\frac{194,65}{116,90}$ + 0,45 $\frac{130,40}{100,90}$ + 0,35 $\frac{190,10}{118,10}$)		= 28,89																														
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 $\frac{130,40}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1174,60}{952,30}$)		= 2,02																														
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 $\frac{130,40}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1174,60}{952,30}$)		= 1,22																														
CALCUL TERME R4' TC (av.2)																																			
R4' =	R4'o	x	(0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$)	18,39																															
R4' =	14,98	x	(0,1 + 0,6 $\frac{1174,60}{952,30}$ + 0,3 $\frac{130,40}{100,90}$)		= 16,11																														
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 $\frac{1174,60}{952,30}$ + 0,3 $\frac{130,40}{100,90}$)		= 2,84																														

JUILLET 2022

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n				
		LV	FT	FB	Global av4	LV T4	FT T3	FB T3	Mois n	
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	53 430	7 046	4 252	64 728	Mise à jour 01/04 (CAR MWH) quantité annuelle déclaré contrat 11/2021 à 10/2023
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	95,044	95,044	95,044	95,04	
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22	Mise à jour 01/07
Terme variable CVD	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,84	6,15	6,15	2,35	
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97				0,00	
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				100,61	
TSS	€/MWh pcs	0,2	0,2	0,2	0,20	-	-	-	0,00	
Biométhane	€/MWh pcs	0,0072	0,0072	0,0072	0,01	-	-	-	0,00	
TICGN	€/MWh pcs	1,19	1,19	1,27	1,20	1,52	1,52	8,41	1,97	
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,97	

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

G₀ 34,70

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

G 107,83

SEFIR

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

Avenant n° 8

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle

pour le mois de :

AOUT 2022

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 82,28 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 8,23 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 29,03 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 2,03 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,22 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,85 € HT/Kw

TOTAL R2 51,24 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : AOUT 2022

VALEURS DE BASE DES INDICES		AOUT 2022	TARIF DE BASE TRANCHE FERME
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1) = 190,05	Indice EL 010534766 Base 100 2015 = 122,70 x1,13x1,1762x1,1936x1 194,65
FOD	= 247,78	FODC4 = 574,11	
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME = 130,40	
ICHT rev TS	= 100,90		
IT Regional EA "date de valeur 01 mai 2014"	= 134,12	IT Régional EA = 163,18	
A38CC	= 101,30	A38CC =	
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1 = 193,70	
FSD1	= 118,10		
FSD2	= 117,10	FSD2 = 173,50	
BT40	= 952,30	BT40 = 1 183,47	
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G = 145,79	
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40 = 1 183,47	
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF = 135,00	
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA = 171,90	

		Coef %	Val base
Gaz cogé	a	9,0%	20,44
Gaz	b	16,0%	49,27
Fioul	c	12,0%	55,81
Bois	d	63,0%	28,39
Autre			
R1 CO2			6,08
		100,0%	

date date de valeur 01 mai 2014
date de valeur 01 mai 2014
date de valeur sept 2010
date de valeur 01 mai 2014

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

CALCUL TERME R1

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

R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{G_0}$		R1Gaz=	49,27	x	$\left(\frac{145,79}{34,700} \right)$	=	207,01									
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{574,11}{247,78}$	=	129,31									
R1cogé =	R1cogéo	x	(0,10 + 0,65	x	$\frac{G}{C_0}$	+	0,10	x	$\frac{BT40}{BT40_0}$	+	0,15	x	$\frac{FSD1}{FSD1_0}$						
R1cogé =	20,44	x	(0,10 + 0,65	x	$\frac{145,79}{34,700}$	+	0,10	x	$\frac{1\,183,47}{1019,80}$	+	0,15	x	$\frac{193,70}{129,60}$	=	64,82				
R1bois =	R1Boiso	x	(0,15 + 0,15	x	$\frac{IT}{IT_0}$	+	0,30	x	$\frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PF_0}$	+	0,4	x	$\frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLA_0}$						
R1bois =	28,39	x	(0,15 + 0,15	x	$\frac{163,180}{134,120}$	+	0,30	x	$\frac{135,00}{112,60}$	+	0,4	x	$\frac{171,90}{131,50}$	=	34,50				
R1Mwh =	16%	x	207,01	+	12%	x	129,31	+	9%	x	64,82	+	63%	x	34,50	+	6,08	=	82,28
R1m3=	8,23																		

CALCUL TERME R2

R2 =	R2o	x	(0,10 + 0,1	$\frac{EMT}{EMT_0}$	+ 0,45	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$	+ 0,35	$\frac{FSD1}{FSD1_0}$		
R2 =	20,47	x	(0,10 + 0,1	$\frac{190,05}{116,90}$	+ 0,45	$\frac{130,40}{100,90}$	+ 0,35	$\frac{193,70}{118,10}$	=	29,03

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	$\frac{130,40}{100,90}$	+ 0,55	$\frac{1183,47}{952,30}$	=	2,03		

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	$\frac{130,40}{100,900}$	+ 0,55	$\frac{1183,47}{952,30}$	=	1,22		

CALCUL TERME R4' TC (av.2)

R4' =	R4'o	x	(0,1 + 0,6	$\frac{BT40}{BT40_0}$	+ 0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$			18,48	
R4' =	14,98	x	(0,1 + 0,6	$\frac{1183,47}{952,30}$	+ 0,3	$\frac{130,40}{100,90}$	=	16,11		

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	$\frac{1183,47}{952,30}$	+ 0,3	$\frac{130,40}{100,90}$	=	2,85		

AOUT 2022

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n				
		LV	FT	FB	Global av4	LV T4	FT T3	FB T3	Mois n	
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	53 430	7 046	4 252	64 728	Mise à jour 01/04 (CAR MWH) quantité annuelle déclaré contrat 11/2021 à 10//2023
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	133,009	133,009	133,009	133,01	
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22	Mise à jour 01/07
Terme variable CVD	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,84	6,15	6,15	2,35	
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97				0,00	
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				138,58	
TSS	€/MWh pcs	0,2	0,2	0,2	0,20	-	-	-	0,00	
Biométhane	€/MWh pcs	0,0072	0,0072	0,0072	0,01	-	-	-	0,00	
TICGN	€/MWh pcs	1,19	1,19	1,27	1,20	1,52	1,52	8,41	1,97	
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,97	

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

G₀ 34,70

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

G145,79

SEFIR

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

Avenant n° 8

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

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 91,16 € HT / MWh

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

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 29,48 € HT / Kw

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

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,23 € HT / Kw

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

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

TOTAL R2 51,72 € HT/Kw

96,174

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : **SEPTEMBRE 2022**

VALEURS DE BASE DES INDICES		SEPTEMBRE 2022		TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																							
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	= 193,07	Indice EL 010534766 Base 100 2015 = 122,70 x1,13x1,1762x1,1936x1 194,65																																							
FOD	= 247,78	FODC4	= 543,58	<table><tr><td colspan="2"></td><td>Coef %</td><td>Val base</td><td rowspan="6">date date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Gaz cogé</td><td>a</td><td>9,0%</td><td>20,44</td><td rowspan="5">date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Gaz</td><td>b</td><td>16,0%</td><td>49,27</td></tr><tr><td>Fioul</td><td>c</td><td>12,0%</td><td>55,81</td><td rowspan="3">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></tr><tr><td>R1 CO2</td><td></td><td></td><td>6,04</td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td>100,0%</td><td></td></tr></table>				Coef %	Val base	date date de valeur 01 mai 2014	Gaz cogé	a	9,0%	20,44	date de valeur 01 mai 2014	Gaz	b	16,0%	49,27	Fioul	c	12,0%	55,81	date de valeur sept 2010	Bois	d	63,0%	28,39	date de valeur 01 mai 2014	Autre				R1 CO2			6,04					100,0%	
		Coef %	Val base			date date de valeur 01 mai 2014																																					
Gaz cogé	a	9,0%	20,44				date de valeur 01 mai 2014																																				
Gaz	b	16,0%	49,27																																								
Fioul	c	12,0%	55,81					date de valeur sept 2010																																			
Bois	d	63,0%	28,39						date de valeur 01 mai 2014																																		
Autre																																											
R1 CO2			6,04																																								
			100,0%																																								
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 130,40																																								
ICHT rev TS	= 100,90																																										
IT Regional EA "date de valeur 01 mai 2014"	= 134,12	IT Régional EA	= 160,74																																								
A38CC	= 101,30	A38CC																																									
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 200,20																																								
FSD1	= 118,10																																										
FSD2	= 117,10	FSD2	= 177,40																																								
BT40	= 952,30	BT40	= 1 196,26																																								
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 183,14																																								
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1 196,26																																								
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 135,00																																								
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 171,90																																								
				BT40 Base 100 2010= 119,30 x 9,8458 = 1174,60																																							
				1e trimestre 2022																																							
				1e trimestre 2022																																							

CALCUL TERME R1

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

R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{G_0}$	{	R1Gaz=	49,27	x	$\left(\frac{183,14}{34,700} \right)$	=	260,04																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
---------	--------	---	-----------------	---	--------	-------	---	--	---	--------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

CALCUL TERME R2

R2 =	R2o	x	(0,10 + 0,1	$\frac{EMT}{EMT_0}$	+ 0,45	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$	+ 0,35	$\frac{FSD1}{FSD1_0}$		
R2 =	20,47	x	(0,10 + 0,1	$\frac{193,07}{116,90}$	+ 0,45	$\frac{130,40}{100,90}$	+ 0,35	$\frac{200,20}{118,10}$	=	29,48

CALCUL TERME R3'

R3' =	R3'o	x	(0,15 + 0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$	+ 0,55	$\frac{BT40}{BT40_0}$				
R3' =	1,66	x	(0,15 + 0,3	$\frac{130,40}{100,90}$	+ 0,55	$\frac{1196,26}{952,30}$	=	2,04		

CALCUL TERME R3"

R3" =	R3"o	x	(0,15 + 0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$	+ 0,55	$\frac{BT40}{BT40_0}$				
R3" =	1	x	(0,15 + 0,3	$\frac{130,40}{100,900}$	+ 0,55	$\frac{1196,26}{952,30}$	=	1,23		

CALCUL TERME R4' TC (av.2)

R4' =	R4'o	x	(0,1 + 0,6	$\frac{BT40}{BT40_0}$	+ 0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$			18,60	
R4' =	14,98	x	(0,1 + 0,6	$\frac{1196,26}{952,30}$	+ 0,3	$\frac{130,40}{100,90}$	=	16,11		

CALCUL TERME R5

R5 =	R5o	x	(0,1 + 0,6	$\frac{BT40}{BT40_0}$	+ 0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$				
R5 =	2,31	x	(0,1 + 0,6	$\frac{1196,26}{952,30}$	+ 0,3	$\frac{130,40}{100,90}$	=	2,87		

SEPTEMBRE 2022

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n				
		LV	FT	FB	Global av4	LV T4	FT T3	FB T3	Mois n	
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	53 430	7 046	4 252	64 728	Mise à jour 01/04 (CAR MWH) quantité annuelle déclaré contrat 11/2021 à 10//2023
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	170,361	170,361	170,361	170,36	Mise à jour 01/07 ok
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22	
Terme variable CVD	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,84	6,15	6,15	2,35	
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97				0,00	
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				175,93	
TSS	€/MWh pcs	0,2	0,2	0,2	0,20	-	-	-	0,00	
Biométhane	€/MWh pcs	0,0072	0,0072	0,0072	0,01	-	-	-	0,00	
TICGN	€/MWh pcs	1,19	1,19	1,27	1,20	1,52	1,52	8,41	1,97	
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,97	

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

G₀ 34,70

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

G 183,14

SEFIR

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

Avenant n° 8

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

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 86,30 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 8,63 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 29,59 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 2,06 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,24 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,89 € HT/Kw

TOTAL R2 51,89 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : **OTOBBRE 2022**

VALEURS DE BASE DES INDICES

OTOBBRE 2022

TARIF DE BASE TRANCHE FERME

EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	=	189,10
FOD	=	247,78	FODC4	=	540,07
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	131,50
ICHT rev TS	=	100,90			
IT Regional EA "date de valeur 01 mai 2014"	=	134,12	IT Régional EA	=	168,85
A38CC	=	101,30	A38CC	=	
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	=	201,60
FSD1	=	118,10			
FSD2	=	117,10	FSD2	=	178,50
BT40	=	952,30	BT40	=	1 208,08
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	164,69
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1 208,08
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	=	135,00
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50	ICEEB-CLA	=	171,90

Indice EL 010534766 Base 100 2015 = **119,20** x1,13x1,1762x1,1936x1 189,10

		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			5,94	
		100,0%		

BT40 Base 100 2010= **122,70** x 9,8458 = 1208,08
1e trimestre 2022
1e trimestre 2022

CALCUL TERME R1

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

R1Gaz =	R1Gaz ₀	x	$\frac{G}{G_0}$		R1Gaz=	49,27	x	$\left(\frac{164,69}{34,700} \right)$	=	233,84
R1FOD =	R1Fod ₀	x	$\frac{Fod}{Fod_0}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{540,07}{247,78}$	=	121,65
R1cogé =	R1cogé ₀	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 $\frac{164,69}{34,700}$ + 0,10	x	$\frac{1 208,08}{1019,80}$ + 0,15	x	$\frac{201,60}{129,60}$	=	72,29
R1bois =	R1Bois ₀	x	(0,15 + 0,15	x $\frac{IT}{IT_0}$ + 0,30	x	$\frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PF_0}$ + 0,4	x	$\frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLA_0}$		
R1bois =	28,39	x	(0,15 + 0,15	x $\frac{168,850}{134,120}$ + 0,30	x	$\frac{135,00}{112,60}$ + 0,4	x	$\frac{171,90}{131,50}$	=	34,68
R1Mwh =	16%	x	233,84 + 12%	x 121,65 + 9%	x	72,29 + 63%	x	34,68 + 5,94	=	86,30
R1m3=	8,63							-		

CALCUL TERME R2

R2 =	R2 ₀	x	(0,10 + 0,1	$\frac{EMT}{EMT_0}$ + 0,45	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,35	$\frac{FSD1}{FSD1_0}$		
R2 =	20,47	x	(0,10 + 0,1	$\frac{189,10}{116,90}$ + 0,45	$\frac{131,50}{100,90}$ + 0,35	$\frac{201,60}{118,10}$	=	29,59

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	$\frac{131,50}{100,90}$ + 0,55	$\frac{1208,08}{952,30}$	=	2,06

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	$\frac{131,50}{100,900}$ + 0,55	$\frac{1208,08}{952,30}$	=	1,24

CALCUL TERME R4' TC (av.2)

R4' =	R4'o	x	(0,1 + 0,6	$\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$	18,76	
R4' =	14,98	x	(0,1 + 0,6	$\frac{1208,08}{952,30}$ + 0,3	$\frac{131,50}{100,90}$	=	16,11

CALCUL TERME R5

R5 =	R5 ₀	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	$\frac{1208,08}{952,30}$ + 0,3	$\frac{131,50}{100,90}$	=	2,89

OTOBRE 2022

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n				
		LV	FT	FB	Global av4	LV T4	FT T3	FB T3	Mois n	
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	53 430	7 046	4 252	64 728	Mise à jour 01/04 (CAR MWH) quantité annuelle déclaré contrat 11/2021 à 10//2023
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	151,910	151,910	151,910	151,91	Mise à jour 01/07 ok
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22	
Terme variable CVD	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,84	6,15	6,15	2,35	
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97				0,00	
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				157,48	
TSS	€/MWh pcs	0,2	0,2	0,2	0,20	-	-	-	0,00	
Biométhane	€/MWh pcs	0,0072	0,0072	0,0072	0,01	-	-	-	0,00	
TICGN	€/MWh pcs	1,19	1,19	1,27	1,20	1,52	1,52	8,41	1,97	
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,97	

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

G₀ 34,70

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

G 164,69

SEFIR

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

Avenant n° 8

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

1- Éléments proportionnel

R1c ENERGIE = 77,45 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 7,74 € HT / M3

2- Éléments fixe

R2 PRESTATIONS = 29,73 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 2,05 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,24 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,89 € HT/Kw

TOTAL R2 52,02 € HT/Kw

SEFIR										JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)																																																	
Pour le mois de : NOVEMBRE 2022																																																											
VALEURS DE BASE DES INDICES					NOVEMBRE 2022					TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																																	
EMT = 116,90					ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1) = 200,21					Indice EL 010534766 Base 100 2015 = 126,20 x1,13x1,1762x1,1936x1 200,21																																																	
FOD = 247,78					FODC4 = 593,99					<table><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 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>5,8521</td><td></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 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			5,8521				100,0%		
		Coef %	Val base																																																								
Gaz cogé	a	9,0%	20,44	date date de valeur 01 mai 2014																																																							
Gaz	b	16,0%	49,27	date de valeur 01 mai 2014																																																							
Fioul	c	12,0%	55,81	date de valeur sept 2010																																																							
Bois	d	63,0%	28,39	date de valeur 01 mai 2014																																																							
Autre																																																											
R1 CO2			5,8521																																																								
		100,0%																																																									
ICHT-IME = 100,90					ICHT-IME = 131,50																																																						
ICHT rev TS = 100,90																																																											
IT Regional EA "date de valeur 01 mai" = 134,12					IT Régional EA = 168,85																																																						
A38CC = 101,30					A38CC =																																																						
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014" = 129,60					FSD1 = 200,70																																																						
FSD1 = 118,10																																																											
FSD2 = 117,10					FSD2 = 178,30																																																						
BT40 = 952,30					BT40 = 1 203,16																																																						
G0 "date de valeur 01 mai 2014" = 34,70					G = 124,83																																																						
BT40 (révision R1 cogé) = 1019,80					BT40 = 1 203,16																																																						
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014" = 112,60					ICEEB-PF = 136,60																																																						
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2" = 131,50					ICEEB-CLA = 174,30																																																						
CALCUL TERME R1																																																											
R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul + d x R1bois + e x R1autres																																																											
R1Gaz = R1Gazo x $\frac{G}{G_0}$ R1Gaz= 49,27 x $(\frac{124,83}{34,700})$ = 177,25																																																											
R1FOD = R1Fodo x $\frac{Fod}{Fodo}$ R1FOD= 55,81 x $\frac{593,99}{247,78}$ = 133,79																																																											
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 $\frac{124,83}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1 203,16}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{200,70}{129,60}$) = 57,00																																																											
R1bois = R1Boiso x (0,15 + 0,15 x $\frac{IT}{IT_0}$ + 0,30 x $\frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PF_0}$ + 0,4 x $\frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLA_0}$)																																																											
R1bois = 28,39 x (0,15 + 0,15 x $\frac{168,850}{134,120}$ + 0,30 x $\frac{136,60}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{174,30}{131,50}$) = 35,00																																																											
R1Mwh = 16% x 177,25 + 12% x 133,79 + 9% x 57,00 + 63% x 35,00 + 5,85 = 77,45																																																											
R1m3= 7,74 -																																																											
CALCUL TERME R2																																																											
R2 = R2o x (0,10 + 0,1 $\frac{EMT}{EMT_0}$ + 0,45 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,35 $\frac{FSD1}{FSD1_0}$)																																																											
R2 = 20,47 x (0,10 + 0,1 $\frac{200,21}{116,90}$ + 0,45 $\frac{131,50}{100,90}$ + 0,35 $\frac{200,70}{118,10}$) = 29,73																																																											
CALCUL TERME R3'																																																											
R3' = R3'o x (0,15 + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40_0}$)																																																											
R3'= 1,66 x (0,15 + 0,3 $\frac{131,50}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1203,16}{952,30}$) = 2,05																																																											
CALCUL TERME R3''																																																											
R3'' = R3''o x (0,15 + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40_0}$)																																																											
R3'' = 1 x (0,15 + 0,3 $\frac{131,50}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1203,16}{952,30}$) = 1,24																																																											
CALCUL TERME R4' TC (av.2)																																																											
R4' = R4'o x (0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$) 18,71																																																											
R4' = 14,98 x (0,1 + 0,6 $\frac{1203,16}{952,30}$ + 0,3 $\frac{131,50}{100,90}$) = 16,11																																																											
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 $\frac{1203,16}{952,30}$ + 0,3 $\frac{131,50}{100,90}$) = 2,89																																																											

NOVEMBRE 2022

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n				
		LV	FT	FB	Global av4	LV T4	FT T3	FB T3	Mois n	
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	53 430	7 046	4 252	64 728	Mise à jour 01/04 (CAR MWH) quantité annuelle déclaré contrat 11/2021 à 10/2023
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	112,050	112,050	112,050	112,05	Mise à jour 01/07 ok
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22	
Terme variable CVD	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,84	6,15	6,15	2,35	
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97				0,00	
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				117,62	
TSS	€/MWh pcs	0,2	0,2	0,2	0,20	-	-	-	0,00	
Biométhane	€/MWh pcs	0,0072	0,0072	0,0072	0,01	-	-	-	0,00	
TICGN	€/MWh pcs	1,19	1,19	1,27	1,20	1,52	1,52	8,41	1,97	
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,97	

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

G₀ 34,70

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

G 124,83

SEFIR

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

Avenant n° 8

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle **DECEMBRE 2022**

pour le mois de :

1- Éléments proportionnel

R1c ENERGIE = 73,34 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 7,33 € HT / M3

2- Éléments fixe

R2 PRESTATIONS = 30,05 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 2,06 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,24 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,89 € HT/Kw

TOTAL R2 52,35 € HT/Kw

SEFIR												JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)																																																			
Pour le mois de : DECEMBRE 2022																																																															
VALEURS DE BASE DES INDICES								DECEMBRE 2022								TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																															
EMT = 116,90								ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1) = 224,64								Indice EL 010534766 Base 100 2015 = 141,60 x1,13x1,1762x1,1936x1 224,64																																															
FOD = 247,78								FODC4 = 514,40								<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>5,86976</td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td>100,0%</td><td></td><td></td></tr></table>										Coef %	Val base		Gaz cogé	a	9,0%	20,44	date date de valeur 01 mai 2014	Gaz	b	16,0%	49,27	date de valeur 01 mai 2014	Fioul	c	12,0%	55,81	date de valeur sept 2010	Bois	d	63,0%	28,39	date de valeur 01 mai 2014	Autre					R1 CO2			5,86976				100,0%		
		Coef %	Val base																																																												
Gaz cogé	a	9,0%	20,44	date date de valeur 01 mai 2014																																																											
Gaz	b	16,0%	49,27	date de valeur 01 mai 2014																																																											
Fioul	c	12,0%	55,81	date de valeur sept 2010																																																											
Bois	d	63,0%	28,39	date de valeur 01 mai 2014																																																											
Autre																																																															
R1 CO2			5,86976																																																												
		100,0%																																																													
ICHT-IME = 100,90								ICHT-IME = 131,50																																																							
ICHT rev TS = 100,90																																																															
IT Regional EA "date de valeur 01 mai 2014" = 134,12								IT Régional EA = 160,96																																																							
A38CC = 101,30								A38CC =																																																							
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014" = 129,60								FSD1 = 198,90																																																							
FSD1 = 118,10																																																															
FSD2 = 117,10								FSD2 = 177,70																																																							
BT40 = 952,30								BT40 = 1 207,10																																																							
G0 "date de valeur 01 mai 2014" = 34,70								G = 117,90																																																							
BT40 (révision R1 cogé) = 1019,80								BT40 = 1 207,10																																																							
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014" = 112,60								ICEEB-PF = 136,60																																																							
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014" = 131,50								ICEEB-CLA = 174,30																																																							
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 $\left(\frac{117,90}{34,700} \right)$ = 167,41																																																															
R1FOD = R1Fodo x $\frac{Fod}{Fodo}$ R1FOD= 55,81 x $\frac{514,40}{247,78}$ = 115,86																																																															
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 $\frac{117,90}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1 207,10}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{198,90}{129,60}$) = 54,31																																																															
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 $\frac{160,960}{134,120}$ + 0,30 x $\frac{136,60}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{174,30}{131,50}$) = 34,75																																																															
R1Mwh = 16% x 167,41 + 12% x 115,86 + 9% x 54,31 + 63% x 34,75 + 5,87 = 73,34																																																															
R1m3= 7,33 -																																																															
CALCUL TERME R2																																																															
R2 = R2o x (0,10 + 0,1 $\frac{EMT}{EMTo}$ + 0,45 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$ + 0,35 $\frac{FSD1}{FSD1o}$)																																																															
R2 = 20,47 x (0,10 + 0,1 $\frac{224,64}{116,90}$ + 0,45 $\frac{131,50}{100,90}$ + 0,35 $\frac{198,90}{118,10}$) = 30,05																																																															
CALCUL TERME R3'																																																															
R3' = R3'o x (0,15 + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40o}$)																																																															
R3'= 1,66 x (0,15 + 0,3 $\frac{131,50}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1207,10}{952,30}$) = 2,06																																																															
CALCUL TERME R3''																																																															
R3'' = R3'o x (0,15 + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40o}$)																																																															
R3'' = 1 x (0,15 + 0,3 $\frac{131,50}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1207,10}{952,30}$) = 1,24																																																															
CALCUL TERME R4' TC (av.2)																																																															
R4' = R4'o x (0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40o}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$) 18,75																																																															
R4' = 14,98 x (0,1 + 0,6 $\frac{1207,10}{952,30}$ + 0,3 $\frac{131,50}{100,90}$) = 16,11																																																															
CALCUL TERME R5																																																															
R5 = R5o x (0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40o}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$)																																																															
R5 = 2,31 x (0,1 + 0,6 $\frac{1207,10}{952,30}$ + 0,3 $\frac{131,50}{100,90}$) = 2,89																																																															

DECEMBRE 2022

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n				
		LV	FT	FB	Global av4	LV T4	FT T3	FB T3	Mois n	
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	53 430	7 046	4 252	64 728	Mise à jour 01/04 (CAR MWH) quantité annuelle déclaré contrat 11/2021 à 10//2023
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	105,120	105,120	105,120	105,12	Mise à jour 01/07 ok
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22	
Terme variable CVD	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,84	6,15	6,15	2,35	
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97				0,00	
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				110,69	
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	8,41	1,97	
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,97	

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

G₀ 34,70

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

G 117,90