

Annexe 4

Révision des tarifs jusqu'à la mise en service industrielle de la chaufferie bois

Comme précisé à l'article 2 du présent avenant, sauf dispositions contraires de la réglementation des prix, les prix figurant dans les tarifs de vente sont indexés élément par élément.

Prix unitaire de la chaleur produite à partir de combustibles liquides Energie Fioul Lourde

Le prix de base Energie FOL est révisé par la formule suivante :

$$RIF = RIF_0 \left(\frac{FOL}{FOL_0} \right)$$

FOL_0 = Prix moyen mensuel du fioul lourd TTBTBS < 0,5% publié par le raffineur additionné du coût du transport fixé par le fournisseur soit 668 € HT/ tonne en valeur d'avril 2011

RIF_0 = Valeur moyenne en avril 2011 soit 95,67 € HT / MWh

Prix unitaire de la chaleur produite à partir du combustible gazeux

Le prix de base est révisé par la formule suivante :

$$RIG = RIG_0 \left(\frac{P_0 + rh - rh_0}{P_0} \right)$$

dans laquelle :

rh = majoration appliquée par GDF SUEZ sur le prix proportionnel d'hiver du tarif STS et publiée chaque trimestre

rh_0 = majoration appliquée par GDF SUEZ soit 17,88 €/MWh PCS en valeur d'avril 2011

P_0 = part proportionnelle de base appliquée au tarif d'achat de gaz dérégulé de GDF SUEZ soit 30,26 € HT/MWh PCS en valeur d'avril 2011

RIG_0 = Valeur moyenne en avril 2011 soit 47,15 € HT / MWh

Le terme P_0 reste applicable dans les conditions du contrat d'achat gaz dérégulé souscrit jusqu'au 31 octobre 2013.

Impact de la Taxe Intérieure sur la Consommation de Gaz Naturel (TICGN)

Les éléments du coût de combustible sont augmentés de la Taxe Intérieure sur les Consommations de Gaz Naturel (TICGN) perçue par le distributeur de gaz pour l'administration des douanes.

Cette taxe est déterminée pour chaque exercice (du 1^{er} janvier au 31 décembre), par le rapport du montant prévisionnel de taxe facturé avec les achats de gaz, au nombre de MWh (chauffage + eau chaude sanitaire) distribué par le chauffage urbain aux seuls abonnés non exonérés de cette taxe pendant la même période.

Est exonéré à 100% de la TICGN le gaz utilisé pour le chauffage et pour le réchauffage de l'eau chaude sanitaire des logements.

N'est pas exonéré de TICGN le gaz destiné aux autres clients. Pour ces derniers, le R1 sera majoré de la refacturation de cette taxe, à travers le terme R1 TICGN.

$TICGN_0$ = Taxe appliquée en 2011 soit 1,19 €/MWh PCS pour ceux qui y sont soumis.

Prix unitaire de la chaleur produite à partir de l'énergie vapeur

Le prix de base hors taxes du MWh préparé à partir de l'énergie vapeur importée est révisé par la formule suivante :

$$RIV = RIV_0 \left(\frac{Vh * x\% + Vi * y\% + Ve * z\%}{Vh_0 * x_0\% + Vi_0 * y_0\% + Ve_0 * z_0\%} \right)$$

dans laquelle :

Vh = Dernière valeur connue du prix proportionnel de la vapeur « hiver » importée

Vi = Dernière valeur connue du prix proportionnel de la vapeur « intermédiaire » importée

Ve = Dernière valeur connue du prix proportionnel de la vapeur « été » importée

x% = proportion de la vapeur importée durant la période « hiver » fixée annuellement

y% = proportion de la vapeur importée durant la période « intermédiaire » fixée annuellement

$z\%$ = proportion de la vapeur importée durant la période « été » fixée annuellement

V_{h0} = prix de la vapeur « hiver » en avril 2011 soit **31,1 €/t**

V_{i0} = prix de la vapeur « intermédiaire » en avril 2011 soit **29,64 €/t**

V_{e0} = prix de la vapeur « été » en avril 2011 soit **26,72 €/t**

$x_0\%$ = proportion « hiver » appliquée en 2011 soit **32%**

$y_0\%$ = proportion « intermédiaire » appliquée en 2011 soit **41%**

$z_0\%$ = proportion « été » appliquée en 2011 soit **27%**

$R1V_0$ = Valeur moyenne en avril 2011 soit **57,96 € HT / MWh**

Pour rappel, les périodes tarifaires fixées pour la vapeur importée sont les suivantes :

Hiver : mois de décembre à février inclus

Intermédiaire : mois de mars, avril, octobre et novembre

Eté : mois de mai à septembre inclus

Élément fixe Abonnement (charges d'exploitation et amortissement/financement)

La valeur du terme R2 est calculée par application de la formule :

$$R2 = R21 + R22$$

avec :

$$R21 = R21_0 \left(0,15 + 0,40 \frac{ICHT - IME}{ICHT - IME_0} + 0,20 \frac{FSD2}{FSD2_0} + 0,25 \frac{BT40}{BT40_0} \right)$$

$R21_0$ = valeur moyenne des charges d'exploitation en avril 2011, soit **28,50 €/ kW/ an**

et

Le terme R22 n'est ni révisé, ni actualisé.

R22₀ = valeur moyenne des amortissements/financements en avril 2011, soit **11,50 €/ kW/ an**

dans laquelle :

ICHT-IME = Dernière valeur connue à la date de révision de l'indice du coût horaire du travail, tous salariés, dans les industries mécaniques et électriques. Il fait partie de la nouvelle série des 14 indices de l'ICHT révision 2009 (base 100 en juillet 2009) publiée par le Moniteur

FSD2 = Dernière valeur connue à la date de révision de l'indice « Fournitures de Services Divers, catégorie 2 » publié au Moniteur des Travaux publics et du Bâtiment

BT40 = Dernière valeur connue à la date de révision de l'index national Bâtiment "chauffage central" publié au Moniteur des Travaux publics et du Bâtiment

Les valeurs de référence sont les suivantes (dernières valeurs connues en avril 2011) :

BT40₀ = **969,6**

FSD2₀ = **122,4**

ICHT-IME₀ = **105,1**

Révision des tarifs à compter de la mise en service industrielle de la chaufferie bois

Comme précisé à l'article 2 du présent avenant, sauf dispositions contraires de la réglementation des prix, les prix figurant dans les tarifs de vente sont indexés élément par élément.

Prix unitaire de la chaleur produite à partir de combustibles liquides Energie Fioul Lourd

Le prix de base Energie FOL est révisé par la formule suivante :

$$RIF = RIF_0 \left(\frac{FOL}{FOL_0} \right)$$

FOL_0 = Prix moyen mensuel du fioul lourd TTBTBS < 0,5% publié par le raffineur additionné du coût du transport fixé par le fournisseur, soit 668 € HT / tonne en valeur d'avril 2011

RIF_0 = Valeur moyenne en avril 2011 soit **95,67 € HT / MWh**

Prix unitaire de la chaleur produite à partir du combustible gazeux

Le prix de base est révisé par la formule suivante :

$$RIG = RIG_0 \left(\frac{P_0 + rh - rh_0}{P_0} \right)$$

dans laquelle :

rh = majoration appliquée par GDF SUEZ sur le prix proportionnel d'hiver du tarif STS et publiée chaque trimestre

rh_0 = majoration appliquée par GDF SUEZ soit 17.88 €/MWh PCS en valeur d'avril 2011.

P_0 = part proportionnelle de base appliquée au tarif d'achat de gaz GDF SUEZ soit 36 € HT/MWh PCS en valeur d'avril 2011

RIG_0 = Valeur moyenne en avril 2011 soit **54,84 € HT / MWh**

Impact de la Taxe Intérieure sur la Consommation de Gaz Naturel (TICGN)

Les éléments du coût de combustible sont augmentés de la Taxe Intérieure sur les Consommations de Gaz Naturel (TICGN) perçue par le distributeur de gaz pour l'administration des douanes.

Cette taxe est déterminée pour chaque exercice (du 1^{er} janvier au 31 décembre), par le rapport du montant prévisionnel de taxe facturé avec les achats de gaz, au nombre de MWh (chauffage + eau chaude sanitaire) distribué par le chauffage urbain aux seuls abonnés non exonérés de cette taxe pendant la même période.

Est exonéré à 100% de la TICGN le gaz utilisé pour le chauffage et pour le réchauffage de l'eau chaude sanitaire des logements.

N'est pas exonéré de TICGN le gaz destiné aux autres clients. Pour ces derniers, le RI sera majoré de la refacturation de cette taxe, à travers le terme RI TICGN.

TICGN₀ = Taxe appliquée en 2011 soit 1,19 €/MWh PCS pour ceux qui y sont soumis.

Prix unitaire de la chaleur produite à partir de l'énergie vapeur

Le prix de base hors taxes du MWh préparé à partir de l'énergie vapeur importée est révisé par la formule suivante :

$$RIV = RIV_0 \left(\frac{Vh * x\% + Vi * y\% + Ve * z\%}{Vh_0 * x_0\% + Vi_0 * y_0\% + Ve_0 * z_0\%} \right)$$

dans laquelle :

Vh = Dernière valeur connue du prix proportionnel de la vapeur « hiver » importée

Vi = Dernière valeur connue du prix proportionnel de la vapeur « intermédiaire » importée

Ve = Dernière valeur connue du prix proportionnel de la vapeur « été » importée

x% = proportion de la vapeur importée durant la période « hiver » fixée annuellement

y% = proportion de la vapeur importée durant la période « intermédiaire » fixée annuellement

z% = proportion de la vapeur importée durant la période « été » fixée annuellement

Vh₀ = prix de la vapeur « hiver » en avril 2011 soit **31,1 €/t**

Vi₀ = prix de la vapeur « intermédiaire » en avril 2011 soit **29,64 €/t**

V_{c_0} = prix de la vapeur « été » en avril 2011 soit **26,72 €/t**

$x_0\%$ = proportion « hiver » appliquée en 2011 soit **46,6%**

$y_0\%$ = proportion « intermédiaire » appliquée en 2011 soit **43,6%**

$z_0\%$ = proportion « été » appliquée en 2011 soit **9,8%**

$R1V_0$ = Valeur moyenne en avril 2011 soit **57,96 € HT / MWh**

Pour rappel, les périodes tarifaires fixées pour la vapeur importée sont les suivantes :

Hiver : mois de décembre à février inclus

Intermédiaire : mois de mars, avril, octobre et novembre

Été : mois de mai à septembre inclus

Prix unitaire de la chaleur produite à partir de l'énergie bois

$$R1Bois = R1Bois_0 * \left(0,15 + 0,25 \frac{ICHT - IME}{ICHT - IME_0} + 0,35 \frac{IT}{IT_0} + 0,25 \frac{A38CC}{A38CC_0} \right)$$

dans laquelle :

Bois = prix de l'énergie produite à partir de la biomasse applicable pour une durée d'un an (prix révisé en € HTVA/ MWh)

Bois₀ = prix de base de l'énergie produite à partir de la biomasse (en € HTVA/ MWh), soit **32,59 € HT/ MWh** vendu en avril 2011.

ICHT-IME = Dernière valeur connue à la date de révision de l'indice du coût horaire du travail, tous salariés, dans les industries mécaniques et électriques. Il fait partie de la nouvelle série des 14 indices de l'ICHT révision 2009 (base 100 en juillet 2009) publié par le Moniteur

IT = dernier indice connu du trimestre précédent : indice synthétique CNR du prix de revient du transport routier de marchandises en régional effectué au moyen de véhicules porteurs

IT_0 = valeur de l'indice du prix de revient du transport routier de marchandises en régional effectué au moyen de véhicules porteurs du mois d'avril 2011

A38CC (identifiant INSEE : FB0A CC00000005M) : dernier indice connu de l'année précédente : indice INSEE des prix Articles en bois, papier et carton, travaux d'impression et reproduction – A38CC – Marché français – Prix de base

$A38CC_0$: valeur de l'indice connu des prix Articles en bois, papier et carton, travaux d'impression et reproduction – A38CC – Marché français – Prix de base du mois d'avril 2011

Les valeurs de référence sont les suivantes (dernières valeurs d'avril 2011) :

IT_0 = 134,84

$A38CC_0$ = 104

$ICHT-IME_0$ = 105,1

Élément fixe Abonnement (charges d'exploitation et amortissement)

La valeur du terme R2 est calculée par application de la formule :

$R2 = R21 + R22$

avec : $R22 = R22a + R22b$

avec :

$$R21 = R21_0 \left(0,15 + 0,40 \frac{ICHT - IME}{ICHT - IME_0} + 0,20 \frac{FSD2}{FSD2_0} + 0,25 \frac{BT40}{BT40_0} \right)$$

$R21_0$ = valeur moyenne des charges d'exploitation en avril 2011, soit **27,72 €/ kW/ an**

et

$$R22a = R22a_0 * \left(0,1 + 0,6 * \frac{BT40}{BT40_0} + 0,3 * \frac{ICHT - IME}{ICHT - IME_0} \right) * \left(\frac{\tau}{1 - (1 + \tau)^{-n}} + \frac{1 - (1 + \tau_0)^{-n}}{\tau_0} \right)$$

$R22a_0$ = valeur moyenne des amortissements de la chaufferie bois en avril 2011, soit **4,60 €/ kW/ an**

Ce terme sera actualisé une seule fois à la MSI/mise en force du financement.

$R22b_0$ = valeur moyenne des amortissements/financement de la délégation actuelle en avril 2011, soit **2,04 €/ kW/ an**

Le terme R22b n'est ni révisé, ni actualisé.

D'où $R22_0$ = valeur moyenne des amortissements/financement totaux en avril 2011, soit **6,64 €/ kW/ an**

dans laquelle :

ICHT-IME = Dernière valeur connue à la date de révision de l'indice du coût horaire du travail, tous salariés, dans les industries mécaniques et électriques. Il fait partie de la nouvelle série des 14 indices de l'ICHT révision 2009 (base 100 en juillet 2009) publié par le Moniteur

FSD2 = Dernière valeur connue à la date de révision de l'indice « Fournitures de Services Divers, catégorie 2 » publié au Moniteur des Travaux publics et du Bâtiment

BT40 = Dernière valeur connue à la date de révision de l'index national Bâtiment "chauffage central" publié au Moniteur des Travaux publics et du Bâtiment

Les valeurs de référence sont les suivantes (dernières valeurs connues en avril 2011) :

BT40₀ = 969,6

FSD2₀ = 122,4

ICHT-IME₀ = 105,1

τ = Taux d'intérêt fixe du contrat de financement mis en place.

Avec $\tau_0 = 5.40\%$

Annexe n°3 Compte d'exploitation prévisionnel

COMPTE D'EXPLOITATION PREVISIONNEL CONCESSION DE CHAUFFAGE URBAIN DE CLICHY

Année		2012	2014
Ventes			
Ventes Totales en MWh	MWh	151 000	151 000
dont ventes logement	MWh	59 114	59 114
Production			
A produire	MWh	180 608	180 608
Par la vapeur CPCU	MWh	102 947	128 954
Par la chaufferie biomasse	MWh		39 553
Par le Gaz	MWh	76 217	11 740
Par le Fioul		1 445	361
Taux de couverture Vapeur	%	57,0%	71,4%
Taux de couverture Biomasse	%		21,9%
Taux de couverture Gaz	%	42,2%	6,5%
Taux de couverture FOL	%	0,8%	0,2%
Tarifs			
kW Souscrit R2		100 515	100 515
R2	€/kWh/an	40,00	34,36
dont R21	€/kWh/an	28,50	27,72
dont R22	€/kWh/an	11,50	6,64
R1 logement	€/MWh	51,91	52,24
R1 hors logement (=avec TICGN)	€/MWh	52,35	52,31
R1 moyen		52,18	52,28
Produits			
R1	€	7 878 840	7 894 672
R2	€	4 020 600	3 453 895
dont R21	€	2 864 678	2 786 276
dont R22	€	1 155 923	667 420
Total des recettes		11 899 440	11 348 567
Dépenses			
Energie		7 762 000	7 459 000
Charges gaz		2 876 000	512 000
Charges vapeur		4 775 000	5 903 000
Charges fioul		111 000	26 000
Charges biomasse			1 018 000
Charges exploitation		3 518 282	3 420 738
Electricité	€	43 000	47 000
Eau	€	12 000	12 000
Charges P3 GER	€	900 000	1 034 388
Redevance Ville	€	50 000	50 000
Personnel	€	339 000	339 000
Convention d'exploitation	€	590 000	590 000
Sous-traitance	€	100 000	133 000
Consommables, hygiène et sécurité	€	25 000	37 000
Outils	€	15 000	23 000
Assurances	€	60 000	70 000
Autres charges (dont publicité, étude et autres frais)	€	45 000	60 000
Impôts et taxes	€	70 000	70 000
Amortissements industriels	€	1 136 282	289 500
Autres amortissements industriels	€	61 000	322 310
Charges financières	€	72 000	343 540
Total des dépenses		11 280 282	10 879 738
Résultats avant FG		619 158	468 629
Assistance Technique	€	350 000	350 000
Frais de gestion	€	50 000	50 000
Résultats avant impôts	€	219 158	68 629
	%C.A.	1,8%	0,6%

Annexe n°2 Révision des puissances souscrites

Opérateurs	Puissance souscrite ancienne en kW	Puissance souscrite nouvelle en kW
1 Bel E	636	
1 Bel B	368	6194,0
1 BUR	4809	
2	970	982,0
4	1593	1733,0
5	430	458,0
6	1364	1008,0
7	2046	1893,0
8pr4	345	374,0
8pr5	918	809,0
8pr6	1244	1177,0
8pr7	521	647,0
8pr3	475	450,0
8pr9	300	284,0
8pr27	127	120,0
10	581	593,0
12	482	433,0
13	278	289,0
14	975	862,0
15	875	712,0
15B	860	505,0
16	148	144,0
17	901	758,0
18	58	44,0
19	563	590,0
20	5813	6831,0
21	40	40,8
22	40	37,0
23	623	595,0
23B	12	21,7
24	1447	1538,0
25	342	255,0
26	1056	889,0
27	318	243,0
28	27	43,0
29	609	608,0
30	116	117,0
31	94	111,0
31B	31	21,8
32	50	57,0
33	117	127,0
34	58	62,0
35	232	206,0
36	171	83,0
37	1200	1052,0
40hot	110	117,0
40par	17	56,9
41	975	509,0
41B	136	111,6
42	340	234,0
43	40	52,0
44	186	210,0
45	179	161,0
48cha	1530	1451,0
48ECS	0	0,0
47	62	72,0
48	690	373,0
49	476	501,0
50	58	59,8
51	531	599,0
52	933	1002,0
53	810	854,0
54	232	291,0
55	764	818,0
56	86	65,8
57	454	484,0
58pt	1284	1425,0
58ve	450	348,0
59	283	274,0
60	1534	1517,0
61	880	545,0
62	720	392,0
63CAS	320	277,0
63log	120	160,0
64	1200	1139,0
65	627	503,0
66	551	578,0
67	35	40,0

Opérations	Puissance souscrite ancienne en kW	Puissance souscrite nouvelle en kW
69	302	377,0
70bol	701	767,0
70ver	819	672,0
70mat	59	62,0
71	429	370,0
72	722	701,0
73	100	142,0
74	120	94,0
75	30	20,2
77	150	144,0
78	1221	1550,0
79	400	494,0
80	703	800,0
81	651	741,0
82	503	526,0
84ver	150	117,0
84mm	160	172,0
85	553	599,0
80	231	256,0
87	250	171,0
88	500	559,0
89	45	56,0
90	216	252,0
91	105	48,0
92acc	957	741,0
92abc	250	349,0
92a	130	136,0
92(gh)	220	277,0
92h	36	49,0
92u	133	152,0
92m	116	163,0
92n	102	108,0
93	160	234,0
94 prog 21	75	144,0
94 prog 25	340	299,0
95	240	186,0
96	78	75,0
97	100	175,0
98	83	90,0
99	459	483,0
100	190	136,0
102	638	407,0
103	200	142,0
104	400	310,0
105	399	413,0
106	98	112,0
107	60	54,0
108	126	128,0
109	107	130,0
110	212	131,0
111	309	318,0
112	93	113,0
113	72	45,4
114	657	761,0
115	99	106,0
116	1300	1116,0
117	555	370,0
118	1200	1333,0
118A	23	25,0
118B	97	102,0
120	328	240,0
122	56	53,0
123	72	56,0
125	155	173,0
126	1146	1290,0
127	660	658,0
129	115	97,0
131	600	548,0
131B	200	478,0
132	197	161,0
132B	90	78,0
133	99	63,8
135	115	102,0
136	110	104,0
137	225	262,0
138	88	75,0
139	125	83,0
140	530	641,0
141	445	506,0
142	420	470,0

Opérations	Puissance souscrite ancienne en kW	Puissance souscrite nouvelle en kW
143	500	492,0
144	83	82,0
145	643	758,0
145B	142	122,0
146	551	644,0
147	270	262,0
147B	296	239,0
148	566	621,0
149	556	491,0
150	380	456,0
151	320	391,0
151B	180	196,0
152	620	671,0
153	300	281,0
154	358	444,0
154B	541	689,0
155	100	88,0
156	150	183,0
157	450	425,0
158	300	223,0
159	425	388,0
160	310	324,0
161	438	535,0
162	1588	1394,0
163	30	31,0
163B	10	48,0
164	378	350,0
165	1047	938,0
165B	116	103,0
166	80	95,0
167	5	17,5
168	265	232,0
169	93	111,0
178A	251	271,0
178B	100	67,0
171	288	321,0
172	540	534,0
173	250	202,0
174	984	1092,0
174B	144	
175	300	287,0
176	405	467,0
177	420	307,0
178	500	483,0
179	500	581,0
180	360	367,0
181	539	618,0
182	970	703,0
183	490	456,0
184	290	268,0
185	180	200,0
186	250	299,0
187	1203	985,0
188	300	378,0
189	937	821,0
190	600	610,0
191	200	142,0
192	300	377,0
193	200	226,0
194	700	473,0
195	475	373,0
196	337	305,0
197	420	471,0
198	109	109,0
199	200	246,0
200	196	196,0
	102843	100515

Opérations	Puissance souscrite ancienne en kW	Puissance souscrite nouvelle en kW
143	500	492,0
144	83	92,0
145	643	758,0
145B	142	122,0
146	551	644,0
147	270	262,0
147B	250	239,0
148	566	621,0
149	556	491,0
150	380	456,0
151	320	391,0
151B	160	196,0
152	620	671,0
153	300	281,0
154	358	444,0
154B	541	689,0
155	100	88,0
156	150	183,0
157	450	425,0
158	300	223,0
159	425	388,0
160	310	324,0
161	438	535,0
162	1588	1394,0
163	30	31,0
163B	10	48,0
164	378	350,0
165	1047	938,0
165B	116	103,0
166	80	95,0
167	5	17,5
168	205	232,0
169	93	111,0
170A	251	271,0
170B	100	67,0
171	288	321,0
172	540	534,0
173	250	202,0
174	984	1092,0
174B	144	
175	300	287,0
176	405	467,0
177	420	307,0
178	500	483,0
179	500	581,0
180	360	367,0
181	539	618,0
182	970	703,0
183	490	436,0
184	250	268,0
185	180	200,0
186	250	259,0
187	1203	995,0
188	300	378,0
189	937	821,0
190	600	610,0
191	200	142,0
192	300	377,0
193	200	226,0
194	700	473,0
195	475	373,0
196	337	305,0
197	420	471,0
198	108	109,0
199	200	246,0
200	196	196,0
	102043	100515

ANNEXE n°1 Programme prévisionnel et estimatif des travaux de réalisation de la chaufferie bois

		Investissement 5 MW bois k€ HT
ENSEMBLE CHAUDIERE BIOMASSE		
Chaudière	}	1 900
Economiseur		
Dépoussiéreur		
Filtre à manche		
Ventilateur		
Electricité CC		
Pont roulant		
TOTAL 1		1 900
HYDRAULIQUE		
Chaufferie existante		45
Liaison vapeur Condensats		32
Tuyauterie Vapeur Condensats		34
Air comprimée et auxiliaires		83
TOTAL 2		193
AEROLIQUE FUMISTERIE		
Cheminée		95
Aubanage		45
Carreaux de fumée		47
TOTAL 3		187
ELECTRICITE CC		
Liaison		16
Chaufferie bois		87
TOTAL 4		103
GENIE CIVIL ET VRD		
VRD / aire extérieur		100
Gros œuvre		860
Charpente couverture bardage		100
Bardage étanchéité		270
Metallerie		70
Peinture / Résine de sol		40
Plomberie		20
Electricité		60
Portail d'accès		25
TOTAL 5		1 545
ETUDES		
Etude de sol		40
Bureau de contrôle	3%	118
TOTAL 6		158
SOUS TOTAL		4 086
AMO	4,0%	163
MOE	8,0%	327
Aléas	5,0%	204
TRC	1,5%	61
FFI		72
TOTAL	k€	4 914

29/07/2011

**CONCESSION DE LA DISTRIBUTION
PUBLIQUE DE CHALEUR DE LA VILLE DE
CLICHY LA GARENNE**

CONTRAT D'ABONNEMENT N° _____

Abonné : _____

Lieu de Livraison : _____
CLICHY

Sous-station : _____



Tour Pleyel - 153, boulevard Anatole France - 93521 SAINT DENIS Cedex
Téléphone : 01 48 13 54 00 - Télécopie : 01 42 43 05 24

1 – Abonné :

Nom : _____

Adresse : _____

Représenté par : _____

Agissant en qualité de : _____

2 – Lieu de fourniture de la chaleur :

3 – Nature du fluide secondaire :

Eau chaude – Température maximum < 90° C.

4 – Estimation de la puissance souscrite :

La puissance souscrite au titre du présent abonnement est de : _____ kW pour une surface de _____ m².

Puissance souscrite Chauffage : _____ kW

Puissance souscrite Eau Chaude Sanitaire : _____ kW

5 – Tarification (date de valeur : _____) :

R1 = € HT/ MWh

R2 = € HT/ kW

6 – Durée de l'Abonnement :

Le présent abonnement est souscrit pour une durée de trois années à compter de la date de prise d'effet.

Il se renouvellera par tacite reconduction d'année en année, s'il n'a pas été dénoncé six mois au moins avant son expiration par lettre recommandée.

7 – Date de prise d'effet :

Le présent contrat prend effet à compter de la date de livraison prévue le _____.

Fait à Clichy, en deux exemplaires, le _____

L'Abonné

Le Concessionnaire

* (Faire précéder de la mention manuscrite "Lu et approuvé")