

MARCHÉ DE GROS (ELECTRICITE)								
	Source		11-2021	Evolution	12-2021	Evolution	01-2022	Evolution
<b>Consommation</b>								
Energie prélevée sur réseau Elia	[1] Elia	GWh	6.462		6.734			
	GRD	GWh	4.177		4.416		pas encore disponible	
	Clients directs	GWh	2.285		2.318			
Temperature moyenne	IRM	°C	6,40	▼	5,60	▼	4,30	▼
<b>Fondamentaux du prix</b>								
<b>Electricité</b>								
Endex Power BE base M+1	[2] ICE Endex	€/MWh	190,25	▼	295,70	▲	226,05	▼
Endex Power BE base Q+1	[2] ICE Endex	€/MWh	184,64	▼	287,16	▲	174,09	▼
Endex Power BE base Y+1	[2] ICE Endex	€/MWh	121,78	▼	203,77	▲	117,03	▼
Endex Power BE base Y+2	[2] ICE Endex	€/MWh	84,04	▲	109,02	▲	80,86	▼
Endex Power BE base Y+3	[2] ICE Endex	€/MWh	70,68	▲	80,11	▲	75,41	▼
Belpex base D+1	[2] Belpex	€/MWh	202,13	▲	245,44	▲	191,40	▼
Belpex peak D+1	[2] Belpex	€/MWh	238,25	▲	292,75	▲	235,71	▼
Belpex off-peak D+1	[2] Belpex	€/MWh	181,26	▲	217,55	▲	168,71	▼
<b>CO2</b>								
CO2 (EUA) Y+1	[2] EEX	€/t	66,44	▲	80,48	▲	85,45	▲
CO2 (EUA) spot	[2] EEX	€/t	66,10	▲	79,91	▲	84,21	▲
<b>Spreads</b>								
Spark Spread M+1	[3] CREG	€/MWh	26,07	▲	-25,22	▼	-54,14	▼
Clean Spark Spread M+1	[4] CREG	€/MWh	1,11	▼	4,05	▲	-10,05	▼
Dark Spread M+1	[5] CREG	€/MWh	146,14	▲	164,70	▲	68,37	▼
Clean Dark Spread M+1	[6] CREG	€/MWh	89,66	▼	95,76	▲	-4,40	▼
Prix du CO2 incitant à basculer du charbon vers le gaz	[7] CREG	€/t	250,149(*)		398,992(*)		254,76(*)	
<b>Production</b>								
Energie produite par type de combustibles	[8] Site Elia							
Nucléaire		%	54,94	▼	58,58	▲	58,40	▼
Gaz		%	24,36	▲	22,23	▼	24,50	▲
Charbon		%	0,00	=	0,00	=	0,00	=
Centrale de pompage		%	1,45	▼	1,51	▲	1,58	▲
Turbojet		%	0,00	=	0,01	▲	0,03	▲
Vent		%	12,85	▼	10,89	▼	9,22	▼
Autres		%	6,40	▲	6,79	▲	6,27	▼
<b>Echanges transfrontaliers</b>								
Import	Elia News	MWh	1.029.010	▲	1.015.730	▼		▲
	FR-BE	MWh	149.714	▼	106.591	▼		▼
	NL-BE	MWh	879.296	▲	909.139	▲	pas encore disponible	▼
Export	Elia News	MWh	1.077.458	▲	1.577.183	▲		▼
	BE-FR	MWh	905.568	▲	1.247.333	▲		▼
	BE-NL	MWh	171.890	▼	329.850	▲		▼
<b>Couplage de marché</b>								
Convergence des prix (BE-NL-FR) ATC	Belpex/Elia	%						
Convergence des prix CWE (BE-NL-FR-DE) ATC	Belpex/Elia	%						
Convergence des prix CWE (BE-NL-FR-DE) FB			29,03%		26,89%		pas encore disponible	

[1] Elia newsletter

[2] Moyenne mensuelle des prix de marché du mois de cotation

[3] Spark spread = EndexBE M+1 - [1/0,50\*TTF M+1]

[4] Clean spark spread = EndexBE M+1 - [1/0,50\*TTF M+1 + 0,38 CO2spot]

[5] Dark spread = EndexBE M+1 - [1/0,35\*API#2M+1]

[6] Clean dark spread = EndexBE M+1 - [1/0,35\*API#2M+1 + 0,86 CO2spot]

[7] Prix de la tonne de CO2 égalisant le spark spread au dark spread=

[Dark Spread] - [Spark Spread] / [(émission de co2 par MWh électrique produit par une centrale charbon)- (émission de co2 par MWh électrique produit par une centrale gaz)]

émission de co2 par MWh électrique produit par une centrale charbon =0,86 tonne de CO2 par MWh électrique produit pour centrale au charbon avec un rendement de 35%

émission de co2 par MWh électrique produit par une central gaz= 0,38 tonne de CO2 par MWh d'électricité produit pour une centrale gaz avec un rendement de 50%

[8] Energie produite par les unités CIPU pour lesquelles Elia dispose de données (source: site Elia)

# EVOLUTION DU PRIX ELECTRICITE Y+1 (€/MWh)

— CREG —

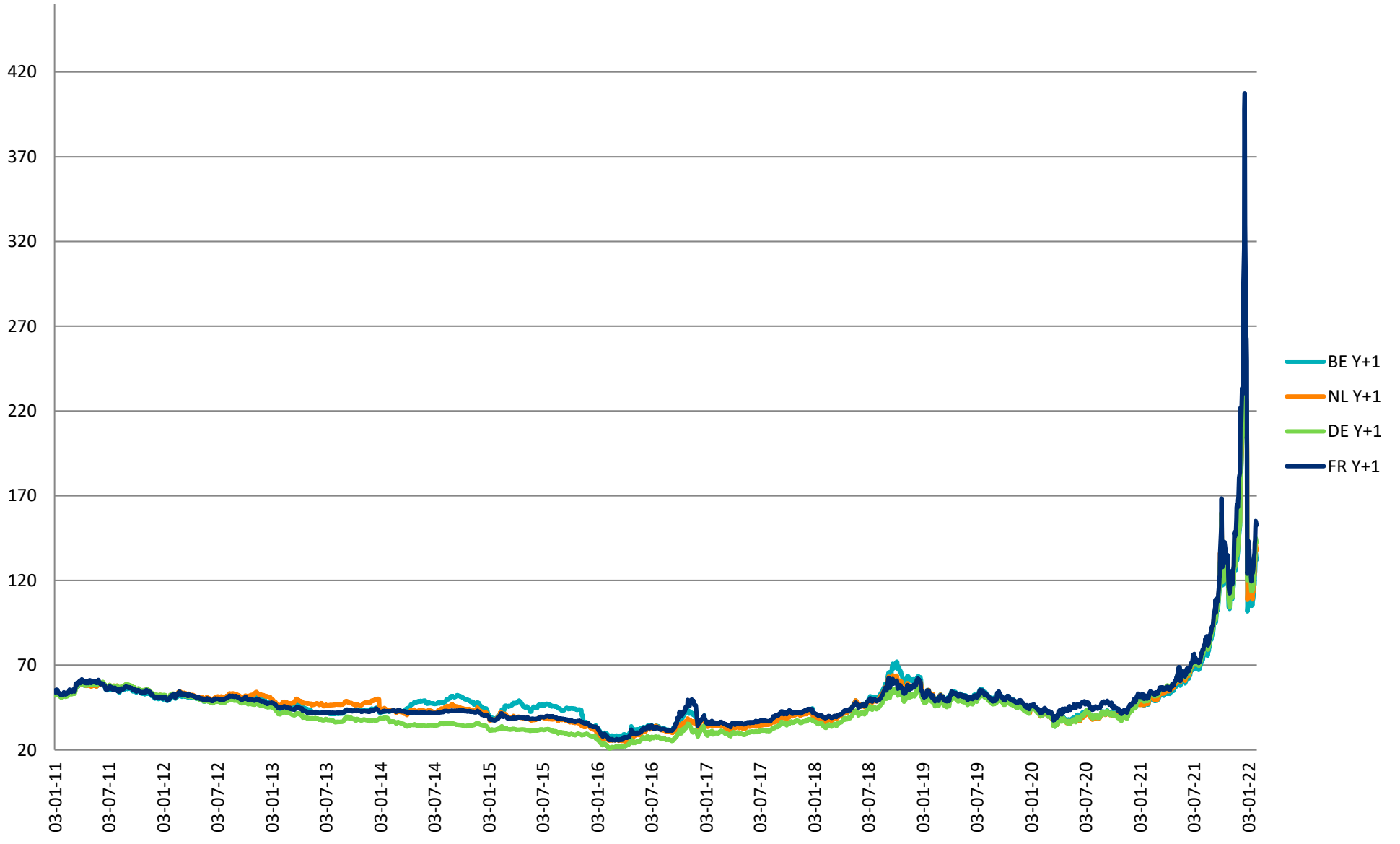


TABLEAU DE BORD MENSUEL ELECTRICITE ET GAZ NATUREL  
- FEVRIER 2022 -

-CREG-

MARCHE DE DETAIL (ELECTRICITE)																	
Source		12-2021				Evolutive BE	01-2022				Evolutive BE	02-2022				Evolutive BE	
		BE	VL	BR	WAL		BE	VL	BR	WAL		BE	VL	BR	WAL		
<b>Facture du client final en Belgique</b>																	
<b>Résidentiel Dc</b>																	
<b>3.500 kWh mono-horaire</b>																	
<b>Prix moyen commercial de l'électricité (all in)</b>	<b>[2] CREG</b>	€/an c€/kWh	<u>1.386,05</u> 39,60	<u>1.417,14</u> 40,49	<u>1.285,49</u> 36,73	<u>1.455,53</u> 41,59	▲	<u>1.748,50</u> 49,96	<u>1.740,58</u> 49,73	<u>1.673,82</u> 47,82	<u>1.831,10</u> 52,32	▲	<u>1.637,74</u> 46,79	<u>1.610,66</u> 46,02	<u>1.562,23</u> 44,64	<u>1.740,33</u> 49,72	▼
<b>composantes de ce prix commercial de l'électricité</b>																	
Energie	CREG	%	45,68	45,14	48,32	43,87	▲	53,70	54,22	55,58	51,49	▲	51,54	51,93	53,02	49,86	▼
Transport & Distribution	CREG	%	19,05	17,03	19,00	21,06	▼	15,50	14,38	14,97	17,05	▼	16,55	15,54	16,04	17,94	▲
TVA	CREG	%	17,19	17,20	17,19	17,18	▲	17,33	17,30	17,36	17,33	▲	17,33	17,30	17,36	17,33	=
Taxes	CREG	%	18,08	20,62	15,49	17,89	▼	13,47	14,09	12,09	14,13	▼	14,58	15,23	13,58	14,86	▲
<b>Tarif social (all in)</b>	<b>[3] CREG</b>	€/an c€/kWh	<u>796,89</u> 22,77	<u>796,01</u> 22,74	<u>796,01</u> 22,74	<u>798,64</u> 22,82	=	<u>849,15</u> 24,26	<u>848,27</u> 24,27	<u>848,27</u> 24,24	<u>850,90</u> 24,31	▲	<u>849,15</u> 24,26	<u>848,27</u> 24,24	<u>848,27</u> 24,24	<u>850,90</u> 24,31	=
Nombre de clients sociaux (clients protégés)*	CREG	nombre	499.017	233.439	66.978	198.600	=	499.017	233.439	66.978	198.600	▲	499.017	233.439	66.978	198.600	=
Nombre de clients sociaux fédéraux*	CREG	nombre	479.645	233.439	63.700	182.506	=	479.645	233.439	63.700	182.506	=	479.645	233.439	63.700	182.506	=
Nombre de clients sociaux régionaux (chez les GRD)	CREG	nombre	19.372	0	3.278	16.094	=	19.372	0	3.278	16.094	=	19.372	0	3.278	16.094	=
Proportion clients sociaux /nombre total de clients résidentiels	CREG	%	10,24	8,55	13,26	12,18	=	10,24	8,55	13,26	12,18	=	10,24	8,55	13,26	12,18	=
<b>Tarif SOLR (all in)</b>	<b>[4] CREG</b>	€/an c€/kWh	<u>1.152,64</u> 32,93	<u>1.173,96</u> 33,54	<u>1.055,96</u> 30,17	<u>1.228,00</u> 35,09	=	<u>1.425,88</u> 40,74	<u>1.414,36</u> 40,41	<u>1.347,13</u> 38,49	<u>1.516,16</u> 43,32	▲	<u>1.425,88</u> 40,74	<u>1.414,36</u> 40,41	<u>1.347,13</u> 38,49	<u>1.516,16</u> 43,32	=
Nombre de clients droppés non protégés	CREG	nombre	82.682	77.023	0	13.219	=	67.494	58.637	0	8.857	▼	67.494	58.637	0	8.857	=
Proportion clients droppés/nombre total de clients résidentiels	CREG	%	1,71	2,82	0,00	0,83	=	1,36	2,08	0,00	0,55	▼	1,36	2,08	0,00	0,55	=
<b>PME</b>																	
<b>50.000 kWh</b>																	
<b>Prix moyen commercial de l'électricité (all in)</b>	<b>[5] CREG</b>	€/an c€/kWh	<u>15.597,92</u> 31,20	<u>16.415,46</u> 32,83	<u>13.589,60</u> 27,18	<u>16.788,69</u> 33,58	▲	<u>20.534,43</u> 41,07	<u>20.245,67</u> 40,49	<u>20.192,17</u> 40,38	<u>21.165,44</u> 42,33	▲	<u>19.527,56</u> 39,06	<u>18.682,75</u> 37,37	<u>19.921,12</u> 39,84	<u>19.978,82</u> 39,96	▼

[1] Répartition par région sur base des chiffres les plus récents (%)

[2] En ce qui concerne le prix de la commodity, le nombre de produits est choisi, dans cette analyse, sur la base de l'indice de concentration du marché (indice HHI) pour chaque pays. Cette méthode de travail permet de comparer les prix sur la base des contrats les plus représentatifs du marché et de sélectionner une variété de produits qui peuvent différer à la fois par vecteur (marché de l'électricité ou du gaz naturel) et par pays. A l'exception de l'Allemagne, toutes les zones d'exploitation des gestionnaires de réseau de distribution sont prises en compte pour tous les pays, ce qui signifie que la comparaison des prix comporte également une répartition géographique. L'Allemagne constitue une exception à cette règle, compte tenu du grand nombre de gestionnaires de réseau de distribution dans le pays. L'analyse a montré qu'un impact de la zone GRT concernée sur les tarifs GRD pouvait être établi. En ce qui concerne les tarifs GRD, des différences ont pu être observées selon que le GRD avait une orientation plus urbaine ou rurale. Par conséquent, pour chaque zone GRT (4), les GRD urbains et ruraux les plus importants ont été choisis. Une moyenne pondérée a ensuite été systématiquement calculée à cette fin.

[3] Calculé sur base du tarif du fournisseur le plus bas et du tarif GRD le plus bas = uniforme pour la Belgique excepté concernant la cotisation fédérale (variable suivant GRD en raison des pertes) et taxes régionales. Le nombre de clients est adapté une fois par an.

\* La catégorie temporaire BIM n'est pas prise en compte dans ces chiffres.

[4] Calculé sur base de la moyenne pondérée (tarif le plus vendu) en fonction des parts de marché de chaque fournisseur. Le tarif SOLR est spécifique au GRD. Les chiffres représentent la valeur moyenne par région.

[5] voir note de bas de page (2)

TABLEAU DE BORD MENSUEL ELECTRICITE ET GAZ NATUREL  
- FEVRIER 2022 -

-CREG-

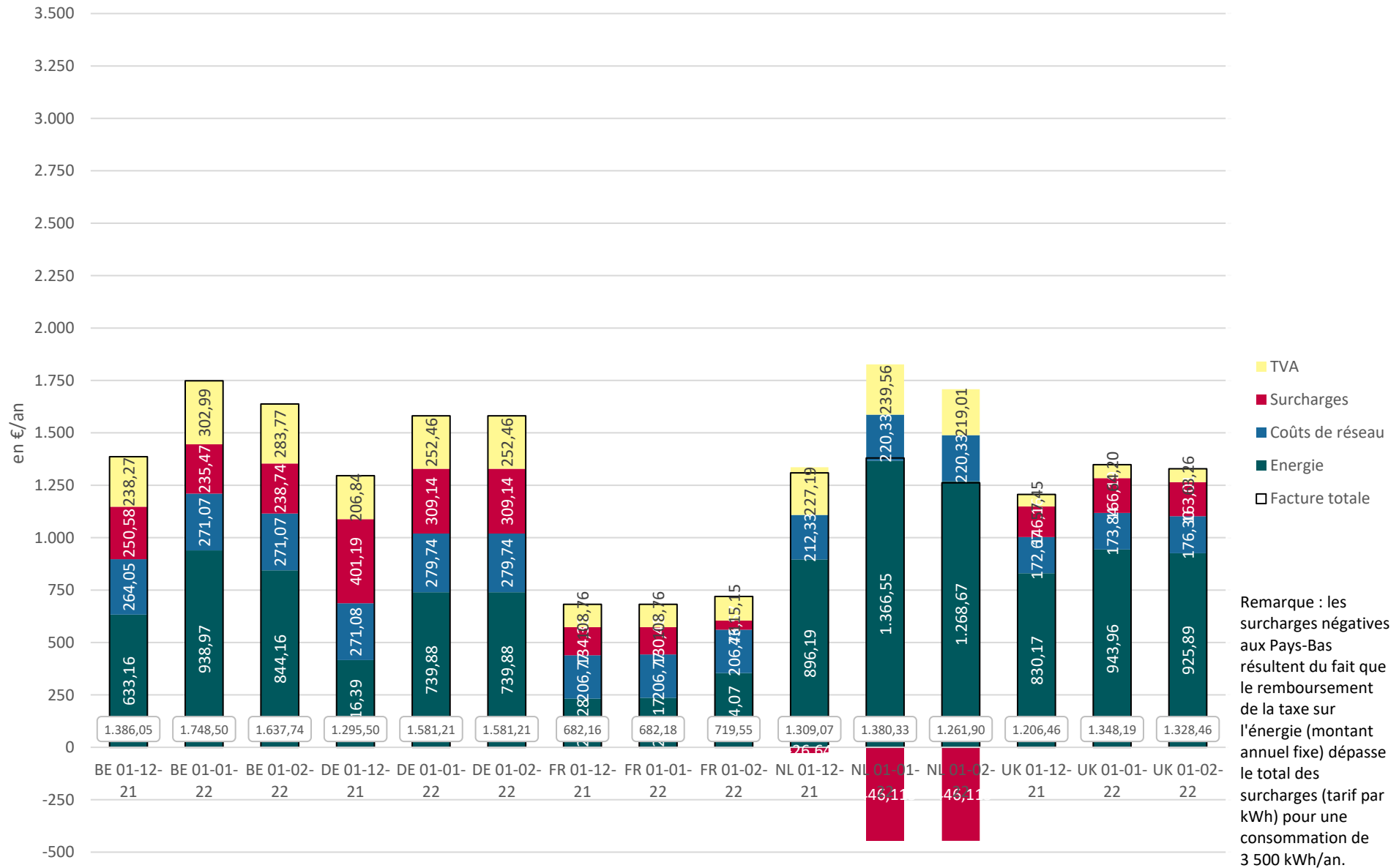
MARCHE DE DETAIL (ELECTRICITE)													
Source	12-2021		Evolution	Classement	01-2022		Evolution	Classement	02-2022		Evolution	Classement	
	€/an	c€/kWh			€/an	c€/kWh			€/an	c€/kWh			
Comparaison avec l'étranger (prix commercial all in) [6]													
Résidentiel Dc													
3.500 kWh													
BE	CREG	1.386,05	39,60	▲	1	1.748,50	49,96	▲	1	1.637,74	46,79	▼	1
FR	CREG	682,16	19,49	=	5	682,18	19,49	▲	5	719,55	20,56	▲	5
DE	CREG	1.295,50	37,01	▼	3	1.581,21	45,18	▲	2	1.581,21	45,18	=	2
NL	CREG	1.309,07	37,40	▲	2	1.380,33	39,44	▲	3	1.261,90	36,05	▼	4
UK	CREG	1.206,46	34,47	▼	4	1.348,19	38,52	▲	4	1.328,46	37,96	▼	3
PME													
50.000 kWh													
BE	CREG	15.597,92	31,20	▲	1	20.534,43	41,07	▲	2	19.527,56	39,06	▼	2
FR	CREG	7.470,26	14,94	=	5	7.847,43	15,69	▲	5	7.874,22	15,75	▲	5
DE	CREG	15.042,72	30,09	▼	3	18.579,00	37,16	▲	3	18.579,00	37,16	=	3
NL	CREG	15.237,38	30,47	▼	2	22.907,35	45,81	▲	1	21.042,40	42,08	▼	1
UK	CREG	12.400,03	24,80	▼	4	14.340,70	28,68	▲	4	13.960,82	27,92	▼	4

[6] voir note de bas de page (2)

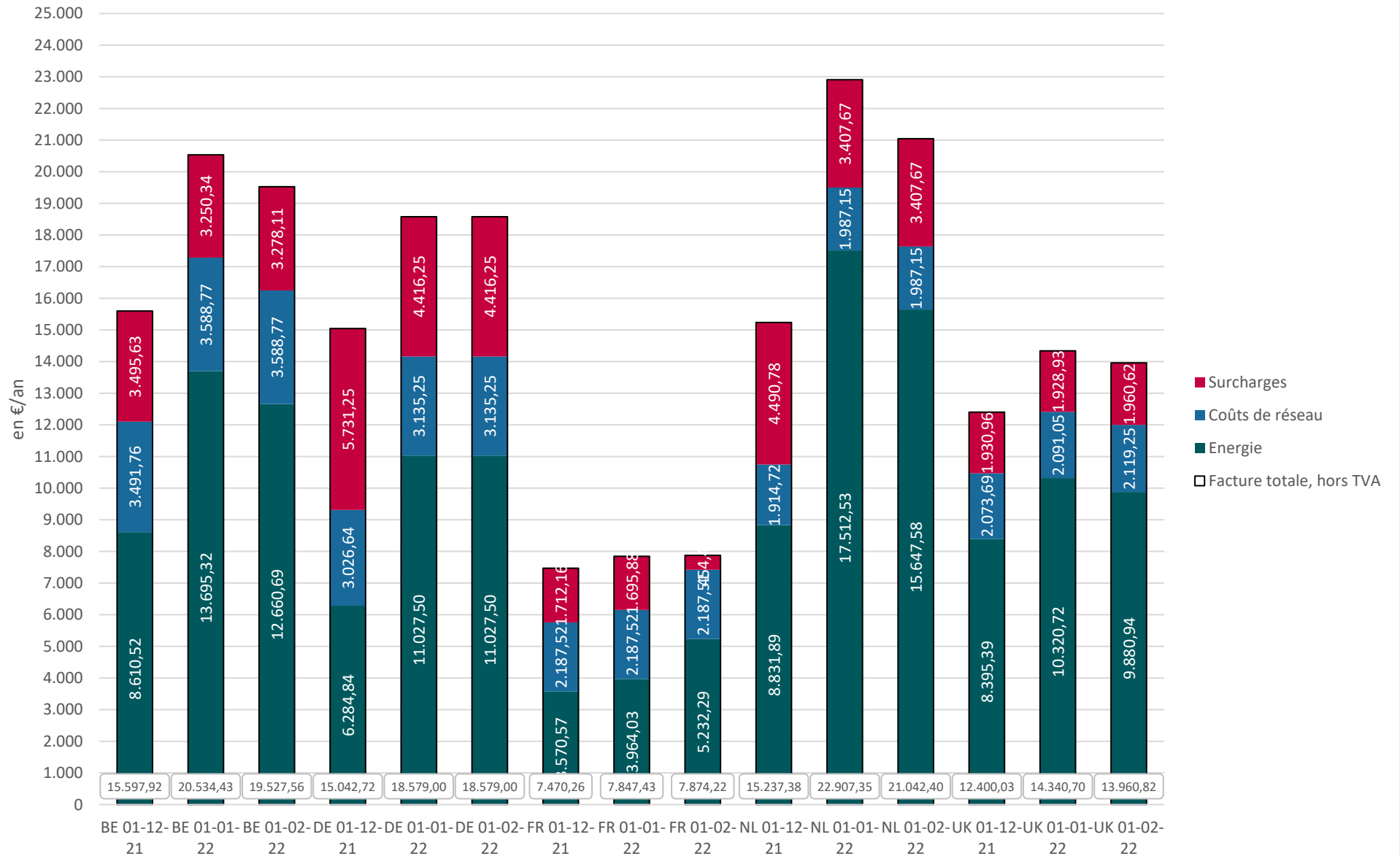
[7] Classement du plus cher (1) au moins cher (5)

**Remarque 01/2022:** Suite à la diminution drastique des offres observées sur le marché de détail en Allemagne, il était très difficile de rassembler suffisamment de données pertinentes et objectivement disponibles en janvier 2022. En février 2022, cependant, cette situation s'est à nouveau améliorée. Il a donc été décidé de retenir rétroactivement les résultats de février 2022 pour janvier 2022.

# FACTURE ANNUELLE MOYENNE (all in) ÉLECTRICITÉ pour CLIENT RÉSIDENTIEL (3.500 kWh/an)



# FACTURE ANNUELLE MOYENNE (all in) ÉLECTRICITÉ pour CLIENT PROFESSIONNEL (50.000 kWh/an)



MARCHÉ DE GROS (GAZ)								
Source			11-2021	Evolution	12-2021	Evolution	01-2022	Evolution
<b>Consommation</b>								
Energie prélevée (GRD et Fluxys)		GWh	19.894		20.999		22.932	
Energie prélevée sur réseau GRD		GWh	11.377		13.234		14.219	
Energie prélevée sur réseau Fluxys		GWh	8.517		7.765		8.713	
Industries		GWh	3.791		3.747		4.307	
Centrales		GWh	4.726		4.018		4.406	
Nombre de degrés-jours	[1] Synergrid	nombre (mois - cumulé)	300   1.946	▲	340   2.286	▲	375   375	▲
<b>Fondamentaux du prix</b>								
<b>Gaz sur le marché belge</b>								
TTF 101	[2] ICE Endex	€/MWh	92,66	▲	82,09	▼	116,82	▲
TTF 103	[3] ICE Endex	€/MWh	64,94	=	64,94	=	114,04	▲
TTF 303	[4] ICE Endex	€/MWh		=		=		=
ZTP D+1	[5] ICE Endex	€/MWh	81,41	▼	110,71	▲	83,02	▼
<b>Gaz sur les marchés étrangers</b>								
PEG NORD (FR) M+1	[6] PEG NORD	€/MWh	90,87	▲	82,34	▼	114,93	▲
HENRY HUB (US) D+1	[6] EIA	€/MWh	15,08	▼	11,35	▼	13,23	▲
HENRY HUB (US) M+1	[6] EIA	€/MWh	16,42	▲	15,24	▼	11,67	▼
NCG (DE) M+1	[6] EEX	€/MWh	90,32	▲	82,66	▼	116,82	▲
GASPOOL (DE) M+1	[6] EEX	€/MWh	90,32	▲	83,66	▼	116,82	▲

[1] Nombre de degré-jour = différence entre 16,5°C et la température moyenne à Uccle.

[2] TTF101 est défini comme étant le prix moyen arithmétique en euro/MWh des prix de référence comme fixés en fin de journée («end-of-day») publiés sur le site internet [www.iceindex.com](http://www.iceindex.com) pour le mois calendrier précédant le mois de la livraison.

[3] TTF103 est défini comme étant le prix moyen arithmétique en euro/MWh des prix de référence comme fixés en fin de journée («end-of-day») publiés sur le site internet [www.iceindex.com](http://www.iceindex.com) pour le produit trimestriel concerné au cours des 3 mois qui précèdent le trimestre de la livraison.

[4] TTF303 est défini comme étant le prix moyen arithmétique en euro/MWh des prix de référence comme fixés en fin de journée («end-of-day») publiés sur le site internet [www.iceindex.com](http://www.iceindex.com) pour le produit trimestriel concerné au cours des 3 mois qui précèdent le trimestre de la livraison.

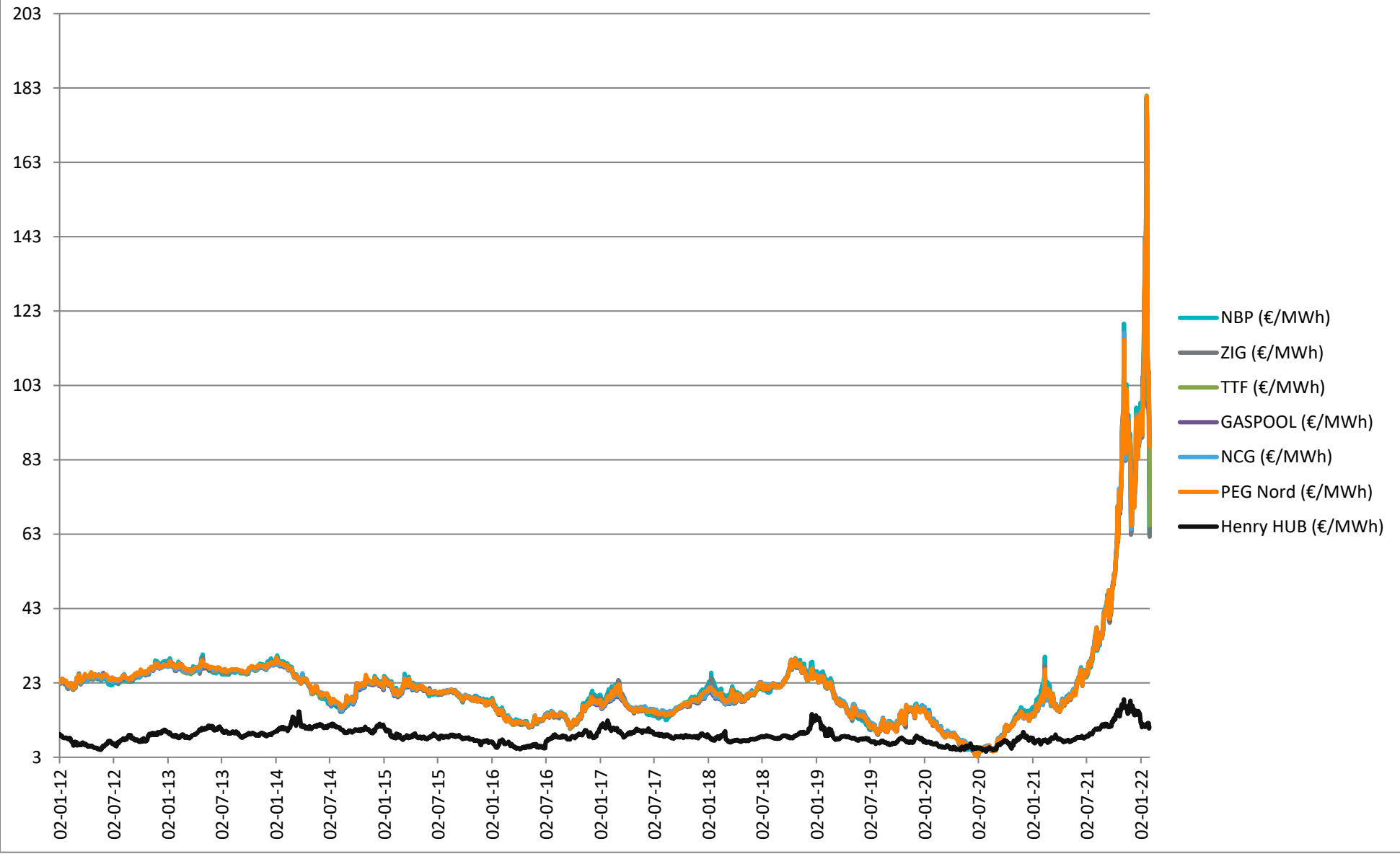
[5] Moyenne mensuelle des prix de marché du mois de cotation

[6] prix moyen arithmétique en euro/MWh des prix pour le mois calendrier précédant le mois de la livraison.

(\*\*) à partir du 1/10/2021 THE= NCG+GASPOOL

# EVOLUTION DU PRIX DU GAZ M+1 (€/MWh)

—CREG—





MARCHÉ DE DETAIL (GAZ)			12-2021				Evolution	01-2022				Evolution	02-2022				Evolution
Source			BE	VL	BR	WAL	BE	BE	VL	BR	WAL	BE	BE	VL	BR	WAL	BE
<b>Facture du client final en Belgique</b>																	
Résidentiel T2																	
<b>23.260 kWh (*)</b>																	
<b>Prix moyen commercial de gaz naturel (all in)</b>	<b>[2] CREG</b>	€/an	<b>2.780,21</b>	<b>2.658,82</b>	<b>2.750,60</b>	<b>2.931,21</b>	▼	<b>3.781,81</b>	<b>3.643,33</b>	<b>3.751,50</b>	<b>3.950,59</b>	▲	<b>3.318,07</b>	<b>3.179,60</b>	<b>3.287,77</b>	<b>3.486,86</b>	▼
	CREG	c€/kWh	11,95	11,43	11,83	12,60	▼	16,26	15,66	16,13	16,98	▲	14,27	13,67	14,13	14,99	▼
<b>composantes de ce prix commercial de gaz naturel</b>																	
Energie	CREG	%	67,47	70,46	68,38	63,92	▼	71,52	74,18	72,23	68,41	▲	69,97	72,94	70,76	66,51	▼
Distribution & Transport	CREG	%	10,91	10,08	10,35	12,18	▲	7,95	6,98	7,54	9,24	▼	9,07	8,00	8,61	10,47	▲
TVA	CREG	%	17,26	17,26	17,26	17,25	=	17,35	17,36	17,36	17,35	=	17,35	17,36	17,36	17,35	=
Taxes	CREG	%	4,36	2,20	4,01	6,65	▲	3,17	1,49	2,87	5,00	▼	3,61	1,70	3,27	5,67	▲
<b>Tarif social (all in)</b>	<b>[3] CREG</b>	€/an	<b>638,99</b>	<b>638,41</b>	<b>638,41</b>	<b>640,16</b>	=	<b>689,56</b>	<b>688,98</b>	<b>688,98</b>	<b>690,73</b>	▲	<b>689,56</b>	<b>688,98</b>	<b>688,98</b>	<b>690,73</b>	=
	CREG	c€/kWh	2,75	2,74	2,74	2,75	=	2,96	2,96	2,96	2,97	▲	2,96	2,96	2,96	2,97	=
Nombre de clients sociaux (clients protégés)*	CREG	nombre	308.052	157.051	48.537	102.464	=	308.052	157.051	48.537	102.464	=	308.052	157.051	48.537	102.464	=
Nombre de clients sociaux fédéraux*	CREG	nombre	296.284	157.051	45.935	93.298	=	296.284	157.051	45.935	93.298	=	296.284	157.051	45.935	93.298	=
Nombre de clients sociaux régionaux	CREG	nombre	11.768	0	2.602	9.166	=	11.768	0	2.602	9.166	=	11.768	0	2.602	9.166	=
Proportion clients sociaux/nombre total de clients résidentiels	CREG	%	11,00	9,06	13,37	13,81	=	11,00	9,06	13,37	13,81	=	11,00	9,06	13,37	13,81	=
<b>Tarif SOLR (all in)</b>	<b>[4] CREG</b>	€/an	<b>1.572,53</b>	<b>1.444,16</b>	<b>1.555,00</b>	<b>1.718,43</b>	=	<b>2.581,89</b>	<b>2.391,58</b>	<b>2.625,50</b>	<b>2.728,60</b>	▲	<b>2.581,89</b>	<b>2.391,58</b>	<b>2.625,50</b>	<b>2.728,60</b>	=
	CREG	c€/kWh	6,76	6,21	6,69	7,39	=	11,10	10,28	11,29	11,73	▲	11,10	10,28	11,29	11,73	=
Nombre de clients droppés non protégés	CREG	nombre	59.760	55.336	0	7.566	=	50.175	41.739	0	8.436	▼	50.175	41.739	0	8.436	=
Proportion clients droppés/nombre total de clients résidentiels	CREG	%	2,13	3,19	0,00	1,07	=	1,68	2,14	0,00	1,25	▼	1,68	2,14	0,00	1,25	=
<b>Comparaison prix du mazout</b>																	
Prix mazout (2.115 litres/an)	[2] CREG	€/an		1.532,53			▼		1.776,39			▲		1.891,44			▲
Prix moyen gaz (all in) (23.260kWh)	CREG	€/an	2.780,21	2.658,82	2.750,60	2.931,21	▼	3.781,81	3.643,33	3.751,50	3.950,59	▲	3.318,07	3.179,60	3.287,77	3.486,86	▼
Différence	CREG	€/an		-1.247,68			▼		-2.005,42			▼		-1.426,63			▲
<b>PME</b>																	
<b>100.000 kWh</b>																	
<b>Prix moyen commercial de gaz naturel (all in)</b>	<b>[5] CREG</b>	€/an	<b>9.197,50</b>	<b>8.727,18</b>	<b>9.235,49</b>	<b>9.629,83</b>	▼	<b>12.976,40</b>	<b>12.431,91</b>	<b>13.052,00</b>	<b>13.445,29</b>	▲	<b>11.812,76</b>	<b>11.268,26</b>	<b>11.888,36</b>	<b>12.281,64</b>	▼
	CREG	c€/kWh	9,20	8,73	9,24	9,63	▼	12,98	12,43	13,05	13,45	▲	11,81	11,27	11,89	12,28	▼

[1] Nombre de degré-jour = différence entre 16,5°C et la température moyenne à Uccle.

[2] En ce qui concerne le prix de la commodity, le nombre de produits est choisi, dans cette analyse, sur la base de l'indice de concentration du marché (indice HHI) pour chaque pays. Cette méthode de travail permet de comparer les prix sur la base des contrats les plus représentatifs du marché et de sélectionner une variété de produits qui peuvent différer à la fois par vecteur (marché de l'électricité ou du gaz naturel) et par pays. A l'exception de l'Allemagne, toutes les zones d'exploitation des gestionnaires de réseau de distribution sont prises en compte pour tous les pays, ce qui signifie que la comparaison des prix comporte également une répartition géographique. L'Allemagne constitue une exception à cette règle, compte tenu du grand nombre de gestionnaires de réseau de distribution dans le pays. L'analyse a montré qu'un impact de la zone GRT concernée sur les tarifs GRD pouvait être établi. En ce qui concerne les tarifs GRD, des différences ont pu être observées selon que le GRD avait une orientation plus urbaine ou rurale. Par conséquent, pour chaque zone GRT (4), les GRD urbains et ruraux les plus importants ont été choisis. Une moyenne pondérée a ensuite été systématiquement calculée à cette fin.

[3] Calculer sur base du tarif du fournisseur le plus bas et du tarif GRD le plus bas = uniforme pour la Belgique tout entière. Il est tenu compte des taxes régionales. **Le nombre de clients est adapté une fois par an.**

\* La catégorie temporaire BIM n'est pas prise en compte dans ces chiffres.

[4] Calculer sur base de la moyenne pondérée en fonction des parts de marché des tarifs les plus chers de chaque fournisseur. Le tarif SOLR est spécifique au GRD. Les chiffres représentent la valeur moyenne par région.

[5] voir note de bas de page (2)

(\*) Sur la base d'une enquête menée auprès des gestionnaires de réseau de distribution, des principaux fournisseurs d'énergie et de consommateurs des trois régions du pays, la CREG a décidé d'adapter prochainement son profil standard de consommation de gaz naturel pour le secteur résidentiel, qui est actuellement de 23.260 kWh/an. La réalité du marché du gaz naturel pour les ménages, nous a appris qu'une consommation annuelle de 17.000 kWh est plus représentative. Ce changement de 23.260 kWh/an à 17.000 kWh/an sera effectif à partir du 1er avril 2022 et sera appliqué dans les publications de la CREG

TABLEAU DE BORD MENSUEL ELECTRICITE ET GAZ NATUREL  
- FEVRIER 2022 -

-CREG-

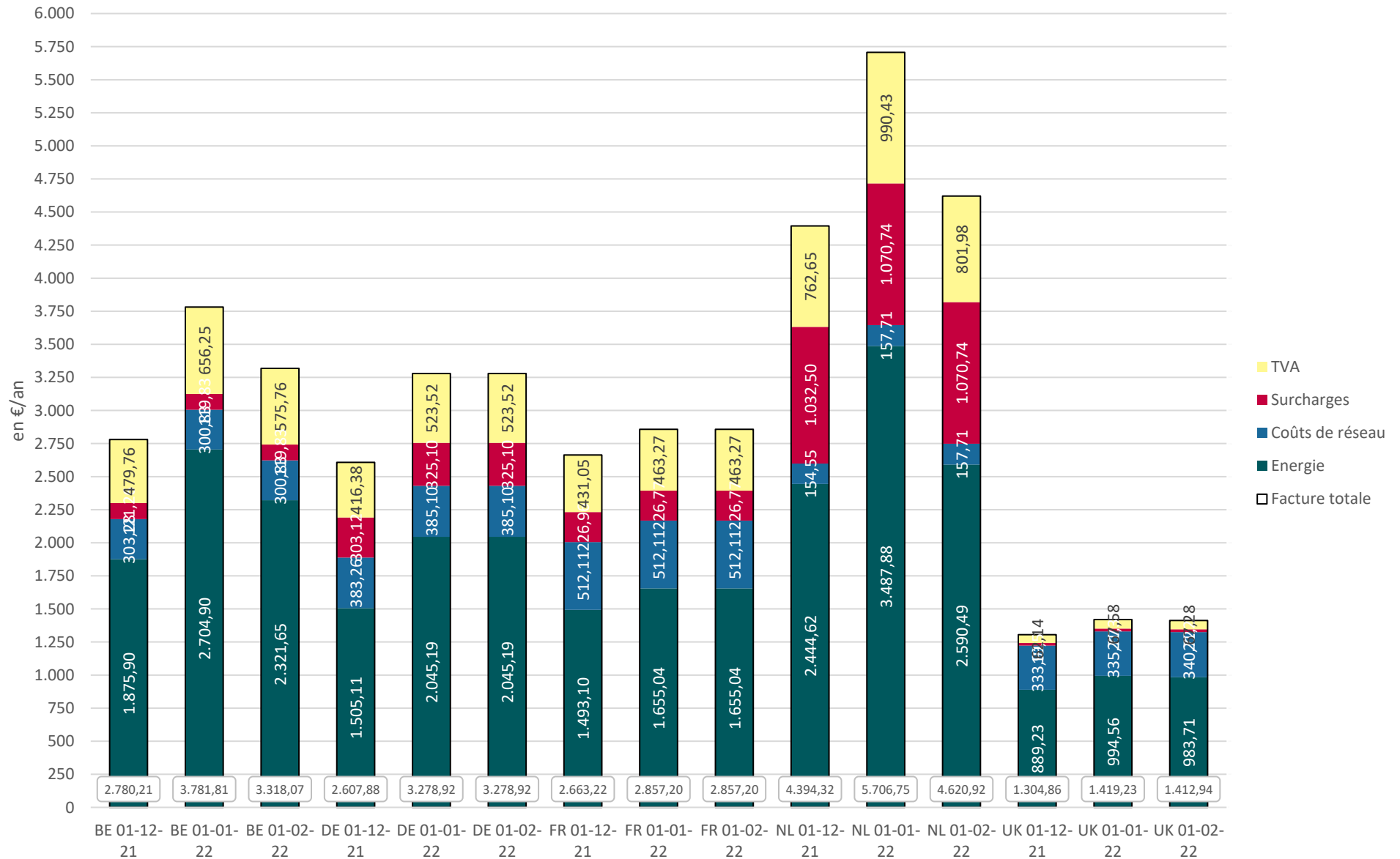
MARCHE DE DETAIL (GAZ)													
Source	12-2021		Evolution	Classement	01-2022		Evolution	Classement	02-2022		Evolution	Classement	
	€/an	c€/kWh			€/an	c€/kWh			€/an	c€/kWh			
Comparaison avec l'étranger (prix commercial all in) [6]													
Résidentiel T2													
23.260 kWh													
BE	CREG	2.780,21	11,95	▼	2	3.781,81	16,26	▲	2	3.318,07	14,27	▼	2
FR	CREG	2.663,22	11,45	▲	3	2.857,20	12,28	▲	4	2.857,20	12,28	=	4
DE	CREG	2.607,88	11,21	▼	4	3.278,92	14,10	▲	3	3.278,92	14,10	=	3
NL	CREG	4.394,32	18,89	▲	1	5.706,75	24,53	▲	1	4.620,92	19,87	▼	1
UK	CREG	1.304,86	5,61	▲	5	1.419,23	6,10	▲	5	1.412,94	6,07	▼	5
PME													
100.000 kWh													
BE	CREG	9.197,50	9,20	▼	3	12.976,40	12,98	▲	2	11.812,76	11,81	▼	2
FR	CREG	8.975,69	8,98	▲	4	9.530,73	9,53	▲	4	11.533,81	11,53	▲	3
DE	CREG	10.102,65	10,10	▲	2	11.299,03	11,30	▲	3	11.299,03	11,30	=	4
NL	CREG	13.339,14	13,34	▲	1	19.401,67	19,40	▲	1	17.557,56	17,56	▼	1
UK	CREG	5.477,21	5,48	▲	5	5.945,34	5,95	▲	5	5.921,78	5,92	▼	5

[6] voir note de bas de page (2)

[7] Classement du plus cher (1) au moins cher (5)

**Remarque 01/2022:** Suite à la diminution drastique des offres observées sur le marché de détail en Allemagne, il était très difficile de rassembler suffisamment de données pertinentes et objectivement disponibles en janvier 2022. En février 2022, cependant, cette situation s'est à nouveau améliorée. Il a donc été décidé de retenir rétroactivement les résultats de février 2022 pour janvier 2022.

# FACTURE ANNUELLE MOYENNE (all in) GAZ NATUREL pour CLIENT RÉSIDENTIEL (23.260 kWh/an)



# FACTURE ANNUELLE MOYENNE (all in) GAZ NATUREL pour CLIENT PROFESSIONNEL (100.000 kWh/an)

