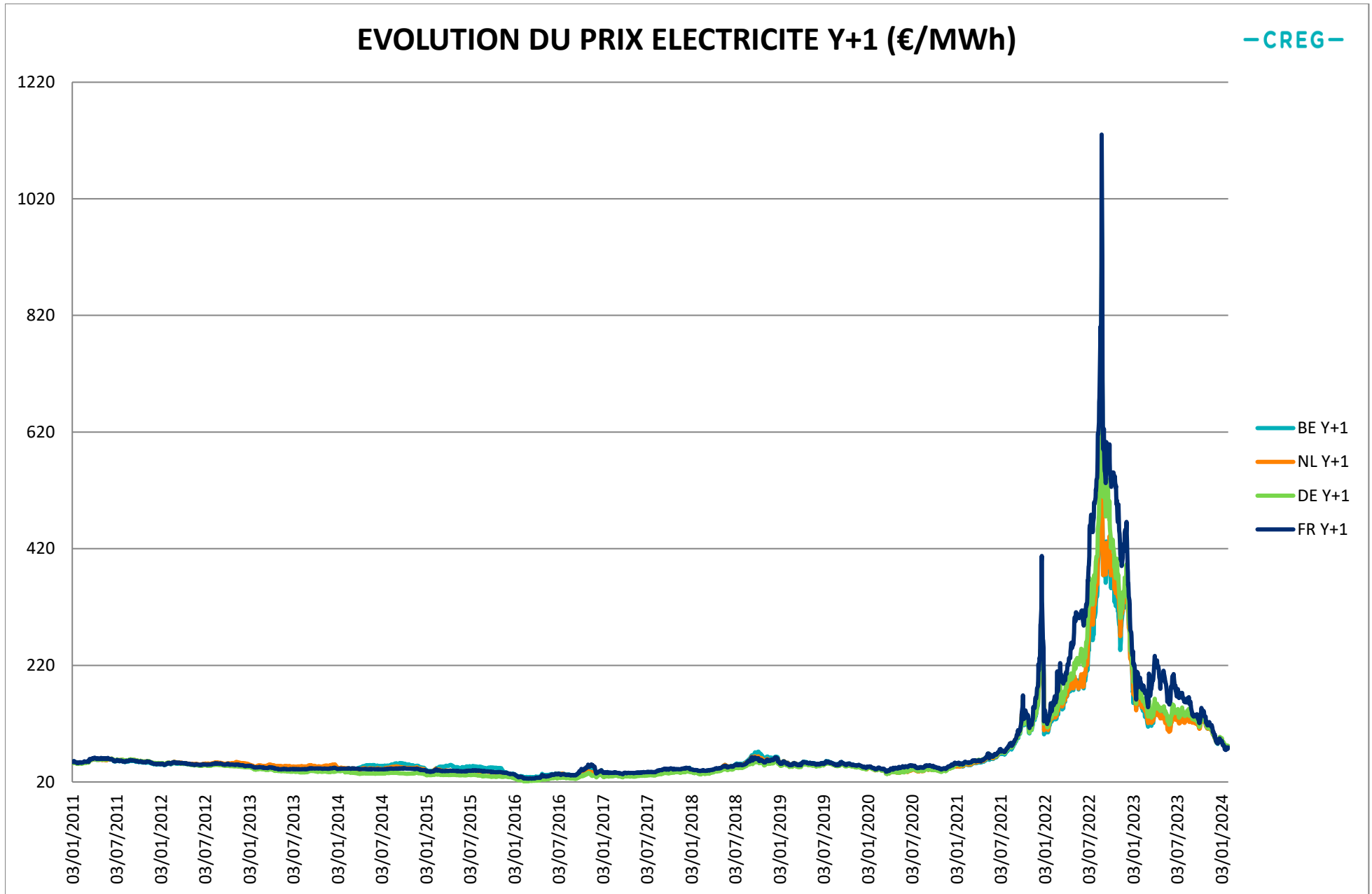


- FEVRIER 2024 -

MARCHE DE GROS (ELECTRICITE)								
Source			11/2023	Evolution	12/2023	Evolution	01/2024	Evolution
Consommation								
Energie prélevée sur réseau	[1] Elia	GWh	5.757		5.964			
GRD	Elia	GWh	3.640		3.863		Pas encore disponible	
Clients directs	Elia	GWh	2.117		2.101			
Température moyenne	IRM	°C	10,1		4,3		3,7	
Fondamentaux du prix								
Electricité								
Endex Power BE base M+1	[2] ICE Endex	€/MWh	101,53	▼	93,13	▼	79,93	▼
Endex Power BE base Q+1	[2] ICE Endex	€/MWh	116,25	▼	94,27	▼	65,76	▼
Endex Power BE base Y+1	[2] ICE Endex	€/MWh	111,50	▼	92,44	▼	84,09	▼
Endex Power BE base Y+2	[2] ICE Endex	€/MWh	108,94	▼	94,74	▼	80,50	▼
Endex Power BE base Y+3	[2] ICE Endex	€/MWh	102,17	▼	91,77	▼	77,28	▼
Belpex base D+1	[2] Belpex	€/MWh	91,47	▲	69,40	▼	78,56	▲
Belpex peak D+1	[2] Belpex	€/MWh	115,74	▲	89,53	▼	90,04	▲
Belpex off-peak D+1	[2] Belpex	€/MWh	77,41	▲	59,09	▼	71,79	▲
CO2								
CO2 (EUA) Y+1	[2] EEX	€/t	79,84	▼	74,00	▼	69,72	▼
CO2 (EUA) spot	[2] EEX	€/t	75,88	▼	70,95	▼	64,99	▼
Spreads								
Spark Spread M+1	[3] CREG	€/MWh	9,69	▼	20,80	▲	20,15	▼
Clean Spark Spread M+1	[4] CREG	€/MWh	-19,36	▼	-6,56	▲	-5,53	▲
Dark Spread M+1	[5] CREG	€/MWh	62,89	▼	56,67	▼	46,90	▼
Clean Dark Spread M+1	[6] CREG	€/MWh	-2,69	▼	-4,94	▼	-11,21	▼
Prix du CO2 incitant à basculer du charbon vers le gaz	[7] CREG	€/t	110,594(*)		75,17(*)		55,74 (*)	
Production								
Energie produite par type	[8] Site Elia							
Nucléaire		%	58,00	▼	55,31	▼	53,12	▼
Gaz		%	14,50	▼	15,84	▲	22,11	▲
Charbon		%	0,00	=	0,00	=	0,00	=
Centrale de pompage		%	2,36	▼	2,10	▼	1,82	▼
Turbojet		%	0,00	=	0,00	=	0,00	=
Vent		%	20,74	▲	21,74	▲	17,79	▼
Solaire		%	0,00		0,00		0,00	
Autres		%	4,40	▼	4,96	▲	5,16	▲
Echanges transfrontaliers								
Import	Elia News	MWh	1.898.662		1.866.056			
FR-BE		MWh	950.742		801.759			
NL-BE		MWh	634.589		673.779			
UK-BE		MWh	51.535		91.951			
DE-BE		MWh	257.572		289.550			
LU-BE		MWh	4.224		9.017			
Export	Elia News	MWh	1.433.481		1.580.498		pas encore disponible	
BE-FR		MWh	277.019		437.837			
BE-NL		MWh	306.430		425.247			
BE-UK		MWh	463.710		371.564			
BE-DE		MWh	199.467		213.523			
BE-LU		MWh	186.855		132.327			
Couplage de marché								
Convergence des prix (BE-NL-FR Belpex/Elia)		%						
Convergence des prix CWE (BE-↑ Belpex/Elia)		%						
Convergence des prix CWE (BE-NL-FR-DE) FB			31,81%		20,16%		pas encore disponible	



- FEVRIER 2024 -

MARCHÉ DE DETAIL (ELECTRICITE) ^a																	
Source		12/2023				Evolutive BE	01/2024				Evolutive BE	02/2024				Evolutive BE	
		BE	VL	BR	WAL		BE	VL	BR	WAL		BE	VL	BR	WAL		
Facture du client final en Belgique (2024 : mise à jour de la méthodologie sous-jacente pour le prix commercial afin que le moyen pour la BE prenne désormais en compte l'importance des régions)																	
Résidentiel Dc																	
3.500 kWh mono-horaire																	
Prix moyen commercial de l'électricité (all in) ^δ	[2] CREG	€/an c€/kWh	<u>1.234,51</u> 35,27	<u>1.167,38</u> 33,35	<u>1.222,89</u> 34,94	<u>1.313,25</u> 37,52	▼	<u>1.221,68</u> 34,91	<u>1.149,14</u> 32,83	<u>1.289,64</u> 36,85	<u>1.326,15</u> 37,89	▼	<u>1.171,42</u> 33,47	<u>1.125,08</u> 32,15	<u>1.243,47</u> 35,53	<u>1.228,90</u> 35,11	▼
composantes de ce prix commercial de l'électricité																	
Energie	CREG	%	43,71	45,70	44,19	41,49	▼	43,17	43,55	42,58	42,77	▼	41,12	42,66	40,86	38,74	▼
Transport & Distribution	CREG	%	21,75	19,04	20,96	24,91	▲	21,59	20,42	20,71	23,63	▼	22,44	20,72	21,48	25,50	▲
TVA	CREG	%	5,66	5,66	5,66	5,65	=	5,66	5,66	5,66	5,65	=	5,66	5,66	5,66	5,65	=
Taxes	CREG	%	28,88	29,60	29,19	27,95	▲	29,59	30,37	31,05	27,95	▲	30,78	30,96	32,00	30,11	▲
Tarif social (all in)	[3] CREG	€/an c€/kWh	<u>755,76</u> 21,59	<u>754,88</u> 21,57	<u>754,88</u> 21,57	<u>757,51</u> 21,64	=	<u>821,31</u> 23,47	<u>820,44</u> 23,44	<u>820,44</u> 23,44	<u>823,06</u> 23,52	▲	<u>821,31</u> 23,47	<u>820,44</u> 23,44	<u>820,44</u> 23,44	<u>823,06</u> 23,52	=
Nombre de clients sociaux (clients protégés)*	CREG	nombre	498.388	234.691	73.659	190.038	▼	498.388	234.691	73.659	190.038	=	498.388	234.691	73.659	190.038	=
Nombre de clients sociaux fédéraux*	CREG	nombre	482.278	234.691	71.877	175.710	▼	482.278	234.691	71.877	175.710	=	482.278	234.691	71.877	175.710	=
Nombre de clients sociaux régionaux (chez les GRD)	CREG	nombre	16.110	0	1.782	14.328	=	16.110	0	1.782	14.328	=	16.110	0	1.782	14.328	=
Proportion clients sociaux / nombre total de clients résidentiels	CREG	%	9,89	8,21	13,81	11,55	▼	9,89	8,21	13,81	11,55	=	9,89	8,21	13,81	11,55	=
La catégorie temporaire BIM n'est plus prise en compte dans ces chiffres à partir de décembre 2023.																	
Tarif SOLR (all in)*	[4] CREG	€/an c€/kWh	<u>1.391,14</u> 39,75	<u>1.205,66</u> 34,45	<u>1.320,98</u> 37,74	<u>1.646,78</u> 47,05	=	<u>1.311,18</u> 37,46	<u>1.239,85</u> 35,42	<u>1.354,98</u> 38,71	<u>1.338,72</u> 38,25	▼	<u>1.311,18</u> 37,46	<u>1.239,85</u> 35,42	<u>1.354,98</u> 38,71	<u>1.338,72</u> 38,25	=
Nombre de clients droppés non protégés	CREG	nombre	67.753	62.497	0	5.256	=	67.753	62.497	0	5.256	=	67.753	62.497	0	5.256	=
Proportion clients droppés / nombre total de clients résidentiels	CREG	%	1,36	2,21	0,00	0,32	=	1,36	2,21	0,00	0,32	=	1,36	2,21	0,00	0,32	=
PME																	
50.000 kWh																	
Prix moyen commercial de l'électricité (all in) ^δ	[5] CREG	€/an c€/kWh	<u>13.491,13</u> 26,98	<u>12.109,20</u> 24,22	<u>13.112,22</u> 26,22	<u>15.251,97</u> 30,50	▼	<u>12.946,83</u> 25,89	<u>12.164,50</u> 24,33	<u>13.808,71</u> 27,62	<u>14.601,39</u> 29,20	▼	<u>12.465,45</u> 24,93	<u>11.593,44</u> 23,19	<u>13.545,97</u> 27,09	<u>14.240,68</u> 28,48	▼

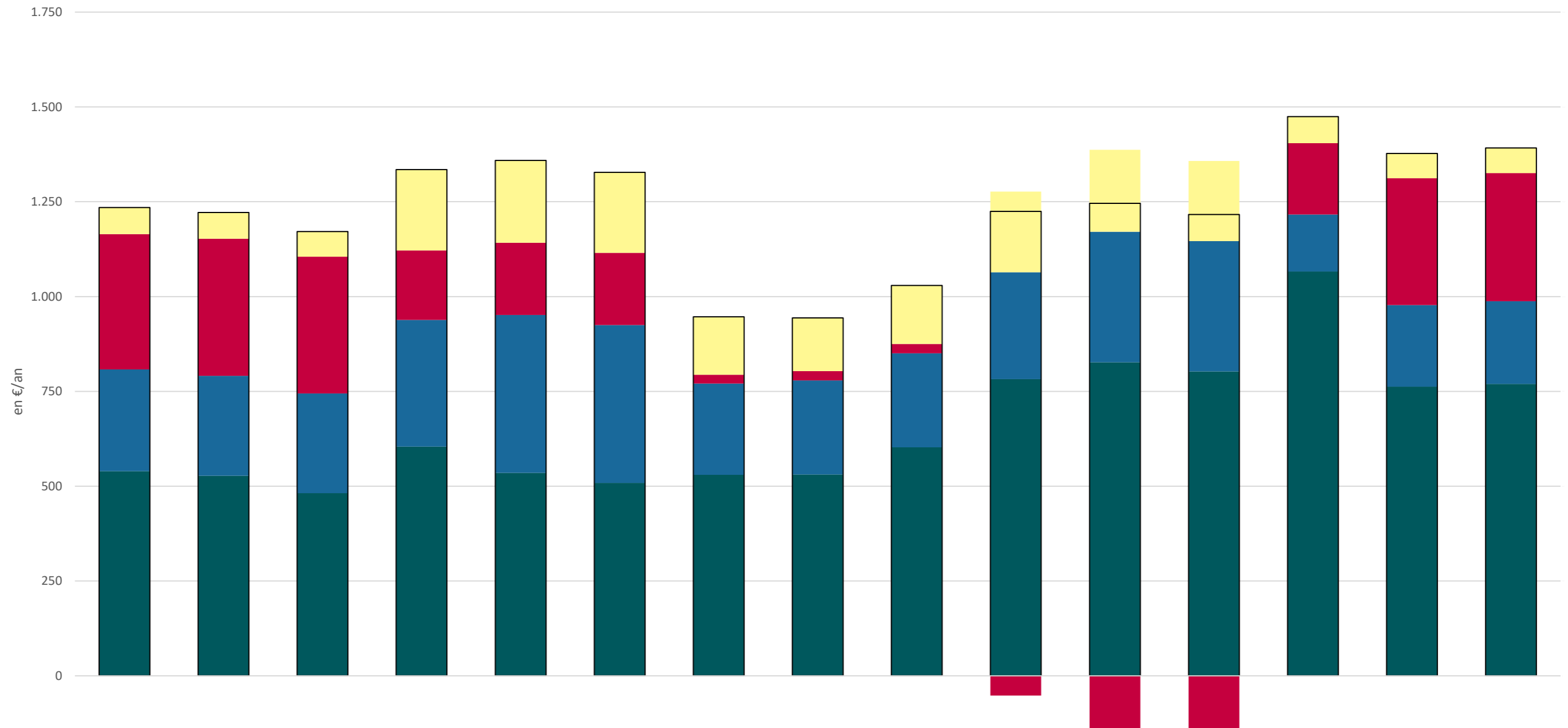
TABLEAU DE BORD MENSUEL ELECTRICITE ET GAZ NATUREL
-FEVRIER 2024 -

MARCHE DE DETAIL (ELECTRICITE) ^a													
Source	12/2023		Evolution	Classement	01/2024		Evolution	Classement	02/2024		Evolution	Classement	
	€/an	c€/kWh			€/an	c€/kWh			€/an	c€/kWh			
				[7]				[7]				[7]	
Comparaison avec l'étranger (prix commercial all in) ⁸ [6]													
(2024 : mise à jour de la méthodologie sous-jacente pour le prix commercial afin que le moyen pour la BE prenne désormais en compte l'importance des régions)													
Résidentiel Dc													
3.500 kWh													
BE	CREG	1.234,51	35,27	▼	3	1.221,68	34,91	▼	4	1.171,42	33,47	▼	4
FR	CREG	946,74	27,05	=	5	943,59	26,96	▼	5	1.029,08	29,40	▲	5
DE	CREG	1.334,76	38,14	▼	2	1.358,92	38,83	▲	2	1.327,33	37,92	▼	2
NL	CREG	1.224,33	34,98	▲	4	1.246,04	35,60	▲	3	1.216,49	34,76	▼	3
UK	CREG	1.474,39	42,13	▼	1	1.377,55	39,36	▼	1	1.391,76	39,76	▲	1
PME													
50.000 kWh													
BE	CREG	13.491,13	26,98	▼	3	12.946,83	25,89	▼	3	12.465,45	24,93	▼	3
FR	CREG	10.336,59	20,67	▲	4	9.089,95	18,18	▼	5	9.401,90	18,80	▲	4
DE	CREG	8.328,96	16,66	▼	5	9.111,68	18,22	▲	4	8.800,76	17,60	▼	5
NL	CREG	16.371,16	32,74	▼	1	15.584,72	31,17	▼	1	14.941,33	29,88	▼	1
UK	CREG	15.189,04	30,38	▼	2	14.904,26	29,81	▼	2	14.935,14	29,87	▲	2

MARCHE DE DETAIL (ELECTRICITE) ^a - divers profils au niveau résidentiel

Source		12/2023				01/2024				02/2024				
		BE	VL	BR	WAL	BE	VL	BR	WAL	BE	VL	BR	WAL	
Facture du client final en Belgique - compteur classique sans VE														
Résidentiel Dc														
3.500 kWh mono-horaire														
Prix moyen commercial de l'électricité (all in)	CREG	€/an	1.234,51	1.167,38	1.222,89	1.313,25	1.221,68	1.149,14	1.289,64	1.326,15	1.171,42	1.125,08	1.243,47	1.228,90
		€/kWh	35,27	33,35	34,94	37,52	34,91	32,83	36,85	37,89	33,47	32,15	35,53	35,11
composantes de ce prix commercial de l'électricité														
Energie	CREG	%	43,71%	45,70%	44,19%	41,49%	43,17%	43,55%	42,58%	42,77%	41,12%	42,66%	40,86%	38,74%
Transport & Distribution	CREG	%	21,75%	19,04%	20,96%	24,91%	21,59%	20,42%	20,71%	23,63%	22,44%	20,72%	21,48%	25,50%
TVA	CREG	%	5,66%	5,66%	5,66%	5,65%	5,66%	5,66%	5,66%	5,65%	5,66%	5,66%	5,66%	5,65%
Taxes	CREG	%	28,88%	29,60%	29,19%	27,95%	29,59%	30,37%	31,05%	27,95%	30,78%	30,96%	32,00%	30,11%
Facture du client final en Belgique - compteur classique avec VE														
Résidentiel Dc														
8.000 kWh mono-horaire														
Prix moyen commercial de l'électricité (all in)	CREG	€/an	2.678,44	2.452,47	2.660,11	2.922,73	2.631,83	2.418,10	2.814,58	2.945,26	2.529,29	2.376,90	2.703,09	2.738,69
		€/kWh	33,48	30,66	33,25	36,53	32,90	30,23	35,18	36,82	31,62	29,71	33,79	34,23
composantes de ce prix commercial de l'électricité														
Energie	CREG	%	44,03%	47,40%	44,55%	40,74%	43,73%	45,21%	42,67%	41,95%	41,82%	44,54%	40,75%	38,06%
Transport & Distribution	CREG	%	20,25%	14,73%	20,23%	24,90%	19,31%	16,14%	19,98%	23,63%	20,03%	16,31%	20,81%	25,41%
TVA	CREG	%	5,66%	5,66%	5,66%	5,65%	5,66%	5,66%	5,66%	5,65%	5,66%	5,66%	5,66%	5,65%
Taxes	CREG	%	30,06%	32,21%	29,56%	28,71%	31,30%	32,99%	31,68%	28,77%	32,49%	33,49%	32,78%	30,88%
Facture du client final en Belgique - compteur digital sans VE														
Résidentiel Dc														
3.500 kWh mono-horaire														
			pic mensuel moyen 4,26 kW											
Prix moyen commercial de l'électricité (all in)	CREG	€/an	1.233,89	1.165,53	1.222,89	1.313,25	1.213,82	1.135,30	1.289,64	1.326,15	1.163,78	1.111,64	1.243,47	1.228,90
		€/kWh	35,25	33,30	34,94	37,52	34,68	32,44	36,85	37,89	33,25	31,76	35,53	35,11
composantes de ce prix commercial de l'électricité														
Energie	CREG	%	43,73%	45,77%	44,19%	41,49%	43,45%	44,08%	42,58%	42,77%	41,39%	43,18%	40,86%	38,74%
Transport & Distribution	CREG	%	21,72%	18,92%	20,96%	24,91%	21,12%	19,52%	20,71%	23,63%	21,97%	19,83%	21,48%	25,50%
TVA	CREG	%	5,66%	5,66%	5,66%	5,65%	5,66%	5,66%	5,66%	5,65%	5,66%	5,66%	5,66%	5,65%
Taxes	CREG	%	28,90%	29,65%	29,19%	27,95%	29,78%	30,74%	31,05%	27,95%	30,98%	31,33%	32,00%	30,11%
Facture du client final en Belgique - compteur digital avec VE														
Résidentiel Dc														
8.000 kWh mono-horaire														
			pic mensuel moyen 7,36 kW											
Prix moyen commercial de l'électricité (all in)	CREG	€/an	2.689,03	2.484,25	2.660,11	2.922,73	2.634,09	2.422,07	2.814,58	2.945,26	2.531,96	2.381,60	2.703,09	2.738,69
		€/kWh	33,61	31,05	33,25	36,53	32,93	30,28	35,18	36,82	31,65	29,77	33,79	34,23
composantes de ce prix commercial de l'électricité														
Energie	CREG	%	43,86%	46,79%	44,55%	40,74%	43,70%	45,13%	42,67%	41,95%	41,78%	44,45%	40,75%	38,06%
Transport & Distribution	CREG	%	20,54%	15,75%	20,23%	24,90%	19,37%	16,27%	19,98%	23,63%	20,11%	16,47%	20,81%	25,41%
TVA	CREG	%	5,66%	5,66%	5,66%	5,65%	5,66%	5,66%	5,66%	5,65%	5,66%	5,66%	5,66%	5,65%
Taxes	CREG	%	29,94%	31,80%	29,56%	28,71%	31,27%	32,93%	31,68%	28,77%	32,46%	33,42%	32,78%	30,88%

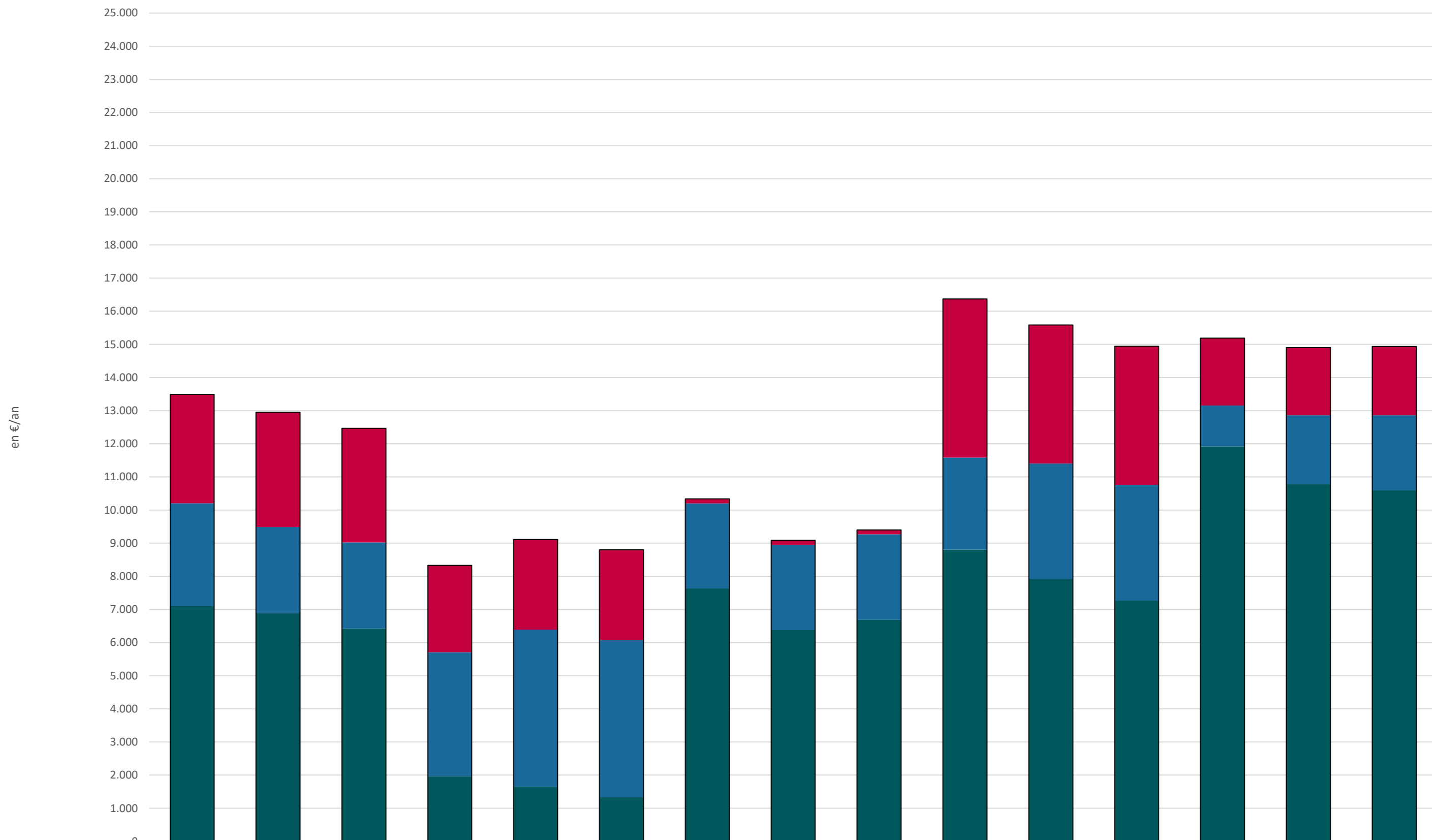
FACTURE ANNUELLE MOYENNE (all in) ÉLECTRICITÉ pour CLIENT RÉSIDENTIEL (3.500 kWh/an)



	BE 01/12/2023	BE 01/01/2024	BE 01/02/2024	DE 01/12/2023	DE 01/01/2024	DE 01/02/2024	FR 01/12/2023	FR 01/01/2024	FR 01/02/2024	NL 01/12/2023	NL 01/01/2024	NL 01/02/2024	GB 01/12/2023	GB 01/01/2024	GB 01/02/2024
TVA	69,82816817	69,10339041	66,25843331	213,113312	216,9703688	211,927198	153,0822793	140,144958	154,2223803	212,4874573	216,2540806	211,1265861	70,209073	65,59760939	66,27451159
Surcharges	356,5522328	361,4743889	360,5950837	183,3125	190,6275	190,6275	22,763312	24,368588	24,368588	-52,305	-141,01	-141,01	187,6574242	334,2854174	337,7349111
Coûts de réseau	268,5496653	263,7420276	262,9007406	333,7635563	416,2824666	416,2824666	240,79	248,11	248,11	282,1153415	343,8774937	343,8774937	150,6248523	215,0294281	218,1522457
Energie	539,5759047	527,3628419	481,6674825	604,5729543	535,0393429	508,4963384	530,1057887	530,966504	602,3741817	782,0346931	826,9138425	802,4972021	1065,899183	762,6373423	769,603075
Facture totale	1234,505971	1221,682649	1171,42174	1334,762323	1358,919678	1327,333503	946,74138	943,59005	1029,07515	1224,332492	1246,035417	1216,491282	1474,390533	1377,549797	1391,764743

Remarque : les surcharges négatives aux Pays-Bas résultent du fait que le remboursement de la taxe sur l'énergie (montant annuel fixe) dépasse le total des surcharges (tarif par kWh) pour une consommation de 3 500 kWh/an.

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



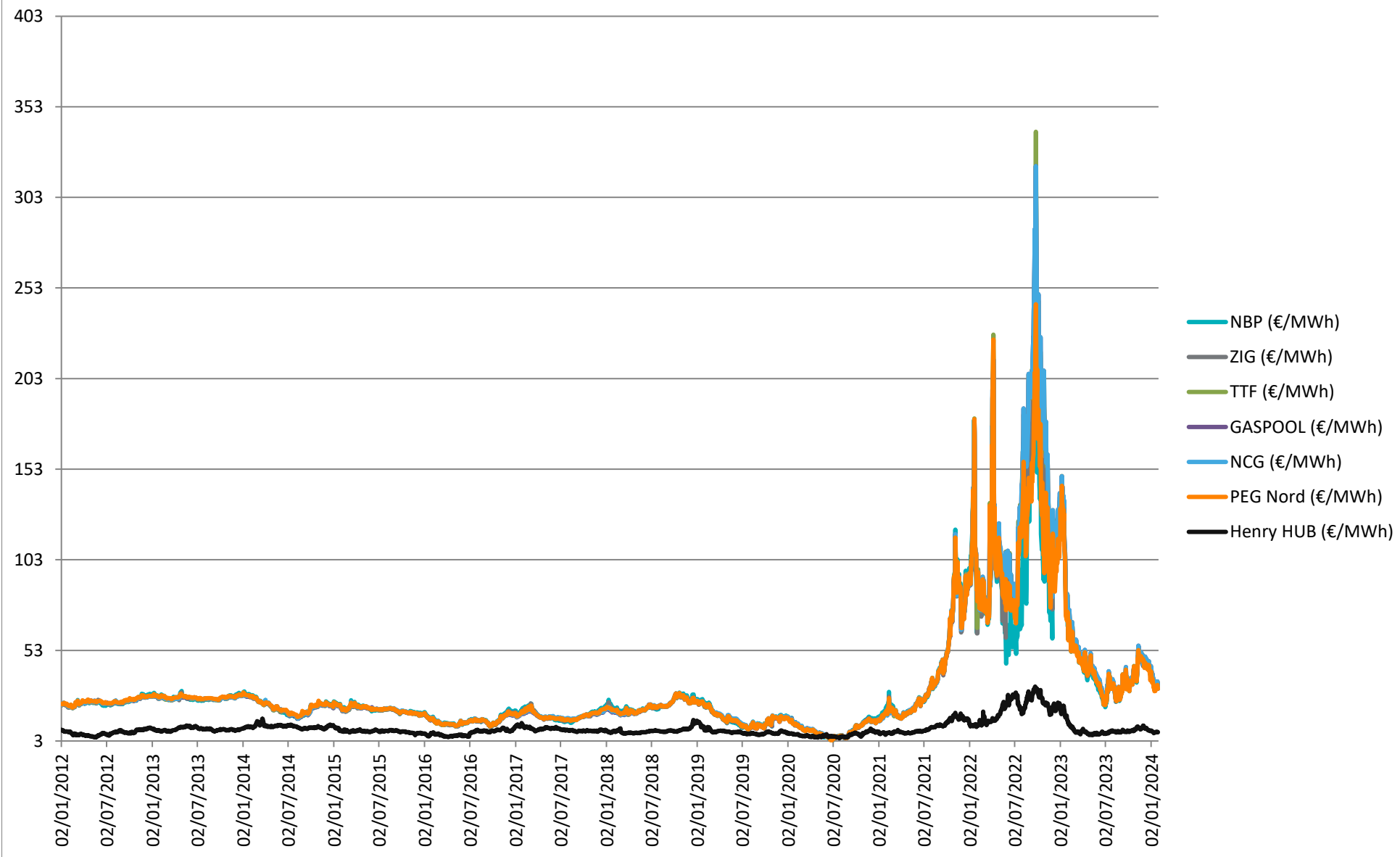
	BE 01/12/2023	BE 01/01/2024	BE 01/02/2024	DE 01/12/2023	DE 01/01/2024	DE 01/02/2024	FR 01/12/2023	FR 01/01/2024	FR 01/02/2024	NL 01/12/2023	NL 01/01/2024	NL 01/02/2024	GB 01/12/2023	GB 01/01/2024	GB 01/02/2024
■ Surcharges	3287,242561	3457,981341	3444,791444	2618,75	2722,76575	2723,25	134,790152	136,610342	136,610342	4785,03	4180,99	4180,99	2034,906657	2044,300883	2075,245744
■ Coûts de réseau	3097,800287	2604,020552	2595,286727	3746,602165	4741,231952	4741,231952	2571,64	2579,94	2579,94	2782,568641	3493,762667	3493,762667	1236,559484	2068,991772	2265,196992
■ Energie	7106,088678	6884,830037	6425,376157	1963,612345	1647,682181	1336,276434	7630,157725	6373,400579	6685,34723	8803,56381	7909,965423	7266,575661	11917,57368	10790,96747	10594,69271
□ Facture totale, hors TVA	13491,13153	12946,83193	12465,45433	8328,96451	9111,679883	8800,758386	10336,58788	9089,950921	9401,897572	16371,16245	15584,71809	14941,32833	15189,03982	14904,26013	14935,13544

- FEVRIER 2024 -

MARCHÉ DE GROS (GAZ)								
Source			11/2023	Evolution	12/2023	Evolution	01/2024	Evolution
Consommation								
Energie prélevée (GRD et Fluxys)		GWh	14.386		14.386		21.078	
Energie prélevée sur réseau GRD	Synergrid	GWh	9.442		9.442		14.015	
Energie prélevée sur réseau Fluxys	Synergrid	GWh	4.944		4.944		7.063	
	Industries	GWh	1.148		1.148		3.135	
	Centrales	GWh	3.796		3.796		3.929	
Nombre de degrés-jours	[1] Synergrid	nombre (mois - cumulé)	256 1.615	▲	256 1.871	=	395 395	▲
Fondamentaux du prix								
Gaz sur le marché belge								
TTF 101	[2] ICE Endex	€/MWh	47,02	▲	47,02	=	36,27	▼
TTF 103	[3] ICE Endex	€/MWh	43,36	=	43,36	=	36,54	▼
TTF 303	[4] ICE Endex	€/MWh		=		=		=
ZTP D+1	[5] ICE Endex	€/MWh	42,91	▲	42,91	=	29,70	▼
Gaz sur les marchés étrangers								
PEG NORD (FR) M+1	[6] PEG NORD	€/MWh	46,05	▲	46,05	=	33,91	▼
HENRY HUB (US) D+1	[6] EIA	€/MWh	8,56	▼	8,56	=	9,93	▲
HENRY HUB (US) M+1	[6] EIA	€/MWh	10,18	▲	10,18	=	8,22	▼
NCG (DE) M+1	[6] EEX	€/MWh	47,24	▲	47,24	=	36,58	▼
GASPOOL (DE) M+1	[6] EEX	€/MWh	47,24	▲	47,24	=	36,58	▼

EVOLUTION DU PRIX DU GAZ M+1 (€/MWh)

—CREG—

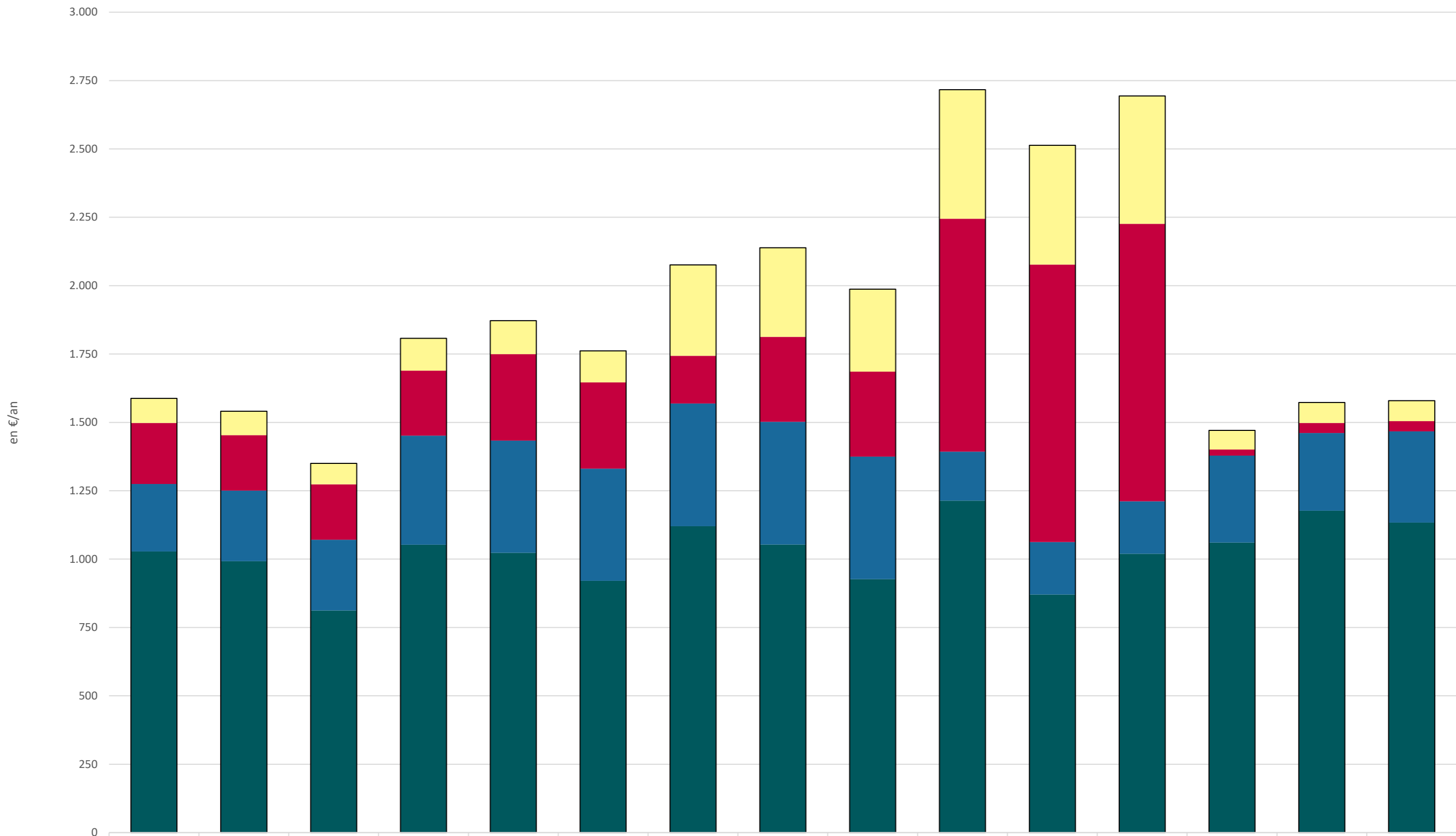


MARCHE DE DETAIL (GAZ) ^a																	
Source		12/2023				Evolution BE	01/2024				Evolution BE	02/2024				Evolution BE	
		BE	VL	BR	WAL		BE	VL	BR	WAL		BE	VL	BR	WAL		
Facture du client final en Belgique (2024 : mise à jour de la méthodologie sous-jacente pour le prix commercial afin que le moyen pour la BE prenne désormais en compte l'importance des régions)																	
Résidentiel T2																	
17.000 kWh (*)																	
17.000 kWh (*)																	
17.000 kWh (*)																	
Prix moyen commercial de gaz naturel (all in) ⁸	[2] CREG	€/an	1.587,90	1.500,64	1.576,09	1.686,95	▼	1.540,76	1.499,98	1.555,89	1.651,34	▼	1.349,92	1.269,32	1.441,86	1.535,57	▼
	CREG	€/kWh	9,34	8,83	9,27	9,92	▼	9,06	8,82	9,15	9,71	▼	7,94	7,47	8,48	9,03	▼
composantes de ce prix commercial de gaz naturel																	
Energie	CREG	%	64,76	67,90	66,27	60,56	▼	64,39	66,49	65,62	58,25	▼	60,16	61,43	63,35	55,53	▼
Distribution & Transport	CREG	%	15,53	15,00	14,09	17,36	▲	16,78	16,21	14,74	19,30	▲	19,15	19,16	15,90	20,76	▲
TVA	CREG	%	5,66	5,66	5,66	5,66	=	5,66	5,66	5,66	5,66	=	5,66	5,66	5,66	5,66	=
Taxes	CREG	%	14,05	11,44	13,99	16,43	▲	13,17	11,64	13,98	16,79	▼	15,03	13,75	15,08	18,06	▲
Tarif social (all in)	[3] CREG	€/an	833,92	833,34	833,34	835,09	=	913,65	913,07	913,07	914,82	▲	913,65	913,07	913,07	914,82	=
	CREG	€/kWh	4,91	4,90	4,90	4,91	=	5,37	5,37	5,37	5,38	▲	5,37	5,37	5,37	5,38	=
Nombre de clients sociaux (clients protégés)*	CREG	nombre	317.140	164.722	51.947	100.471	▼	317.140	164.722	51.947	100.471	=	317.140	164.722	51.947	100.471	=
Nombre de clients sociaux fédéraux*	CREG	nombre	307.255	164.722	50.636	91.897	▼	307.255	164.722	50.636	91.897	=	307.255	164.722	50.636	91.897	=
Nombre de clients sociaux régionaux	CREG	nombre	9.885	0	1.311	8.574	=	9.885	0	1.311	8.574	=	9.885	0	1.311	8.574	=
Proportion clients sociaux/nombre total de clients résidentiels	CREG	%	10,41	8,28	14,19	14,59	▼	10,41	8,28	14,19	14,59	=	10,41	8,28	14,19	14,59	=
<i>La catégorie temporaire BIM n'est plus prise en compte dans ces chiffres à partir de décembre 2023.</i>																	
Tarif SOLR (all in)	[4] CREG	€/an	1.409,16	1.319,10	1.412,36	1.496,01	=	1.605,89	1.491,90	1.627,43	1.698,36	▲	1.605,89	1.491,90	1.627,43	1.698,36	=
	CREG	€/kWh	8,29	7,76	8,31	8,80	=	9,45	8,78	9,57	9,99	▲	9,45	8,78	9,57	9,99	=
Nombre de clients droppés non protégés	CREG	nombre	48.932	45.758	0	3.174	=	48.932	45.758	0	3.174	=	48.932	45.758	0	3.174	=
Proportion clients droppés/nombre total de clients résidentiels	CREG	%	1,61	2,30	0,00	0,46	=	1,61	2,30	0,00	0,46	=	1,61	2,30	0,00	0,46	=
Comparaison prix du mazout																	
Prix mazout (1.545 litres/an)**	CREG	€/an		1.504,21			▼		1.462,03			▼		1.330,40			▼
Prix moyen gaz (all in) (17.000 kWh/an)	CREG	€/an	1.587,90	1.500,64	1.576,09	1.686,95	▼	1.540,76	1.499,98	1.555,89	1.651,34	▼	1.349,92	1.269,32	1.441,86	1.535,57	▼
Différence	CREG	€/an		-83,69			▼		-78,73			▲		-19,52			▲
PME																	
100.000 kWh																	
Prix moyen commercial de gaz naturel (all in) ⁸	[5] CREG	€/an	7.515,66	7.106,66	7.396,30	8.044,01	▼	6.988,52	6.691,75	7.093,59	7.731,65	▼	6.137,26	5.907,48	6.095,41	6.782,39	▼
	CREG	€/kWh	7,52	7,11	7,40	8,04	▼	6,99	6,69	7,09	7,73	▼	6,14	5,91	6,10	6,78	▼

TABLEAU DE BORD MENSUEL ELECTRICITE ET GAZ NATUREL
- FEVRIER 2024 -

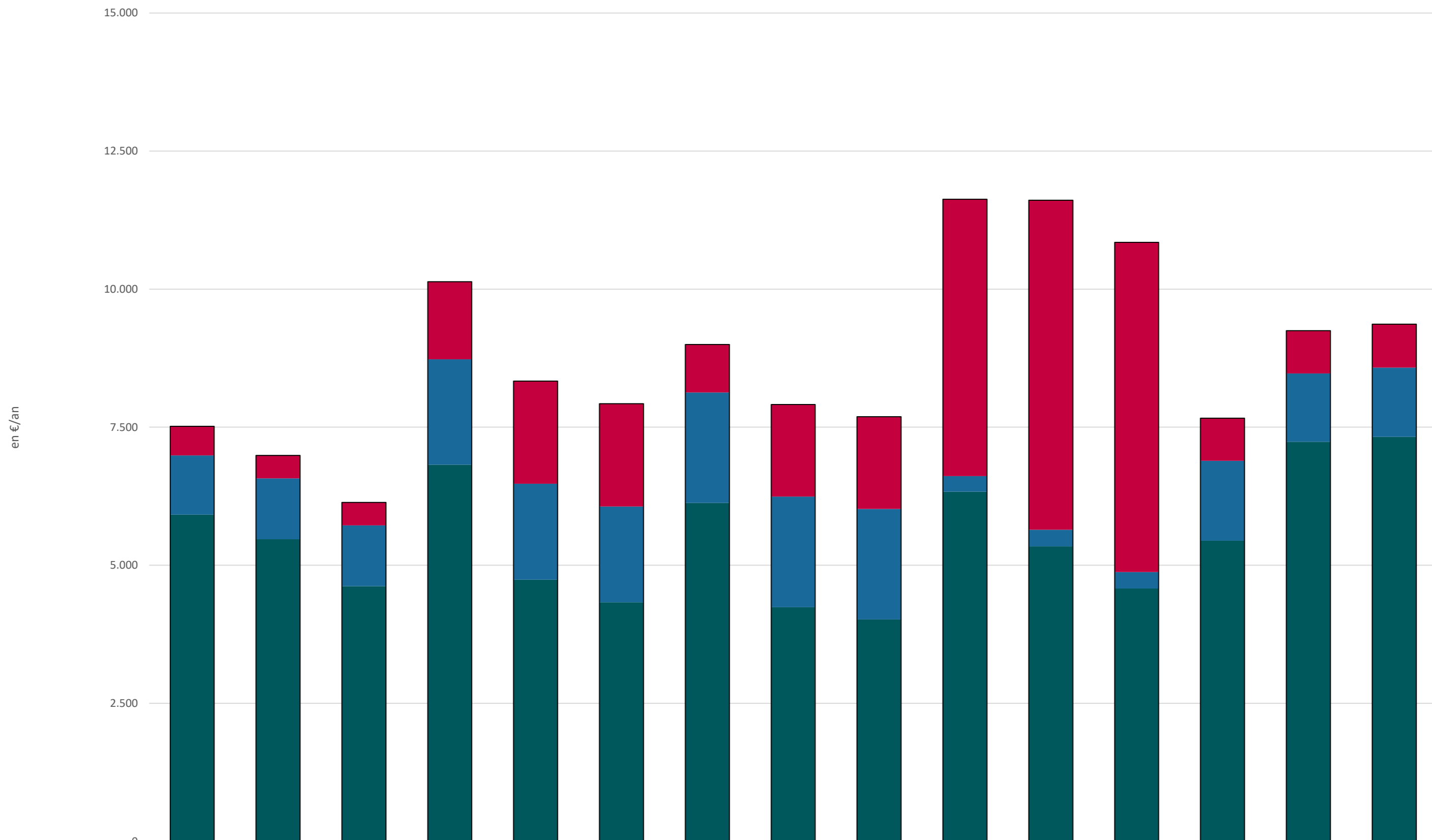
MARCHE DE DETAIL (GAZ) ^a													
Source	12/2023				01/2024				02/2024				
	€/an	c€/kWh	Evolution	Classement	€/an	c€/kWh	Evolution	Classement	€/an	c€/kWh	Evolution	Classement	
				[7]				[7]				[7]	
Comparaison avec l'étranger (prix commercial all in) ⁸ [6]													
(2024 : mise à jour de la méthodologie sous-jacente pour le prix commercial afin que le moyen pour la BE prenne désormais en compte l'importance des régions)													
Résidentiel T2													
		17.000 kWh				17.000 kWh				17.000 kWh			
BE	CREG	1.587,90	9,34	▼	4	1.540,76	9,06	▼	5	1.349,92	7,94	▼	5
FR	CREG	2.076,07	12,21	▲	2	2.138,56	12,58	▲	2	1.987,25	11,69	▼	2
DE	CREG	1.807,31	10,63	▼	3	1.871,77	11,01	▲	3	1.761,75	10,36	▼	3
NL	CREG	2.716,54	15,98	▲	1	2.513,05	14,78	▼	1	2.693,66	15,85	▲	1
UK	CREG	1.470,90	8,65	▲	5	1.572,96	9,25	▲	4	1.579,58	9,29	▲	4
PME													
		100.000 kWh											
BE	CREG	7.515,66	7,52	▼	5	6.988,52	6,99	▼	5	6.137,26	6,14	▼	5
FR	CREG	8.998,21	9,00	▼	3	7.911,83	7,91	▼	4	7.688,99	7,69	▼	4
DE	CREG	10.134,31	10,13	▼	2	8.335,34	8,34	▼	3	7.924,62	7,92	▼	3
NL	CREG	11.627,55	11,63	▼	1	11.611,29	11,61	▼	1	10.846,42	10,85	▼	1
UK	CREG	7.662,62	7,66	▲	4	9.247,72	9,25	▲	2	9.366,55	9,37	▲	2

FACTURE ANNUELLE MOYENNE (all in) GAZ NATUREL pour CLIENT RÉSIDENTIEL (17.000 kWh/an)



	BE 01/12/2023	BE 01/01/2024	BE 01/02/2024	DE 01/12/2023	DE 01/01/2024	DE 01/02/2024	FR 01/12/2023	FR 01/01/2024	FR 01/02/2024	NL 01/12/2023	NL 01/01/2024	NL 01/02/2024	GB 01/12/2023	GB 01/01/2024	GB 01/02/2024
■ TVA	89,85688278	87,19675078	76,39406554	118,2349938	122,4524741	115,2544484	332,3468128	325,9950347	301,6421828	471,4648537	436,1488265	467,4945683	70,04304009	74,9026436	75,21817444
■ Surcharges	223,1043411	202,8563015	202,8566735	237,608599	315,73335	315,73335	174,646368	310,5979628	310,5979628	852,3104919	1014,553178	1014,553178	22,50395837	36,85210065	37,00734182
■ Coûts de réseau	246,632853	258,5494115	258,5494115	398,9926228	410,4024753	410,4024753	448,58	448,58	448,58	178,8338192	191,9506839	191,9506839	317,7573672	284,1547519	333,4840807
■ Energie	1028,302519	992,160783	812,115657	1052,470119	1023,185233	920,3562949	1120,495259	1053,385403	926,4325344	1213,926421	870,3953115	1019,660748	1060,599476	1177,04602	1133,872066
□ Facture totale	1587,896596	1540,763247	1349,915807	1807,306334	1871,773533	1761,746569	2076,06844	2138,5584	1987,25268	2716,535585	2513,048	2693,659179	1470,903842	1572,955516	1579,581663

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



	BE 01/12/2023	BE 01/01/2024	BE 01/02/2024	DE 01/12/2023	DE 01/01/2024	DE 01/02/2024	FR 01/12/2023	FR 01/01/2024	FR 01/02/2024	NL 01/12/2023	NL 01/01/2024	NL 01/02/2024	GB 01/12/2023	GB 01/01/2024	GB 01/02/2024
■ Surcharges	527,8108302	415,2655841	415,2655841	1405	1860,18	1860,18	869,356368	1669,307963	1669,307963	5013,591129	5967,959873	5967,959873	772,0144753	775,57851	787,3185477
■ Coûts de réseau	1072,174319	1101,449704	1101,449704	1908,552868	1736,542575	1736,542575	2000,68	2000,68	2000,68	282,5825059	300,2820316	300,2820316	1445,023044	1235,489842	1254,19162
■ Energie	5915,671122	5471,806232	4620,540424	6820,758667	4738,614646	4327,901401	6128,175871	4241,838861	4019,004991	6331,375463	5343,05074	4578,176101	5445,585193	7236,649234	7325,037635
□ Facture totale, hors TVA	7515,656271	6988,521521	6137,255713	10134,31153	8335,337221	7924,623976	8998,212239	7911,826824	7688,992954	11627,5491	11611,29264	10846,41801	7662,622712	9247,717586	9366,547803

notes de bas de page

Page 1

[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)

(*)€/MWH elec

Page 3

a] Ces données proviennent des bases de données de prix internationales, que la CREG tient à jour sur une base mensuelle. Il s'agit du prix commercial moyen basé sur l'offre de marché active pour le mois en question. Les chiffres pour la Belgique, les régions et les pays voisins sont obtenus à l'aide d'une méthodologie sous-jacente

(<https://www.creg.be/sites/default/files/assets/Prices/EvolPrix-Methodologie.pdf>).

Les chiffres affichés ne prennent en compte que les mesures structurelles reflétées dans l'offre active du marché et prises dans différent(e)s régions/pays dans le contexte de la crise énergétique actuelle, telles que :

•La modification du tarif TVA

•l'introduction (temporaire) d'un plafonnement des prix ou price cap

•Des prix régulés

•R

[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 **5 produits chez 3 fournisseurs majeurs (incumbent, 1er et 2ième challenger majeur) et prendre en compte le ratio fixe/variable**, 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.

[8] Il s'agit du prix commercial moyen basé sur l'offre active sur le marché pendant le mois concerné

[3] Calculé sur base du tarif du fournisseur le plus bas et du tarif GRD le plus bas = uniforme pour la Belgique excepté concernant les taxes régionales. **Le nombre de clients est adapté deux fois par an.**

* La catégorie temporaire BIM **n'est plus prise en compte dans ces chiffres à partir de décembre 2023.**

[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]

Page 4

a] Ces données proviennent des bases de données de prix internationales, que la CREG tient à jour sur une base mensuelle. Il s'agit du prix commercial moyen basé sur l'offre de marché active pour le mois en question. Les chiffres pour la Belgique, les régions et les pays voisins sont obtenus à l'aide d'une méthodologie sous-jacente

(<https://www.creg.be/sites/default/files/assets/Prices/EvolPrix-Methodologie.pdf>).

Les chiffres affichés ne prennent en compte que les mesures structurelles reflétées dans l'offre active du marché et prises dans différent(e)s régions/pays dans le contexte de la crise énergétique actuelle, telles que :

•La modification du tarif TVA

•l'introduction (temporaire) d'un plafonnement des prix ou price cap

•Des prix régulés

•R

[6] En ce qui concerne le prix de la commodity, le nombre de produits est choisi, dans cette analyse, sur la base de **5 produits chez 3 fournisseurs majeurs (incumbent, 1er et 2ième challenger majeur) et prendre en compte le ratio fixe/variable**, 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.

[8] Il s'agit du prix commercial moyen basé sur l'offre active sur le marché pendant le mois concerné

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

Page 8

[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.icendex.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.icendex.com pour le mois calendrier précédant 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.icendex.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

Page 10

a) Ces données proviennent des bases de données de prix internationales, que la CREG tient à jour sur une base mensuelle. Il s'agit du prix commercial moyen basé sur l'offre de marché active pour le mois en question. Les chiffres pour la Belgique, les régions et les pays voisins sont obtenus à l'aide d'une méthodologie sous-jacente (<https://www.creg.be/sites/default/files/assets/Prices/EvolPrix-Methodologie.pdf>).

Les chiffres affichés ne prennent en compte que les mesures structurelles reflétées dans l'offre active du marché et prises dans différent(e)s régions/pays dans le contexte de la crise énergétique actuelle, telles que :

- Ea modification du tarif TVA
- Ei introduction (temporaire) d'un plafonnement des prix ou price cap
- Ees prix régulés

[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 5 produits chez 3 fournisseurs majeurs (incumbent, 1er et 2ème challenger majeur) et prendre en compte le ratio fixe/variable, 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] Il s'agit du prix commercial moyen basé sur l'offre active sur le marché pendant le mois concerné

[4] 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 deux fois par an.

* La catégorie temporaire BIM n'est plus prise en compte dans ces chiffres à partir de décembre 2023.

[5] 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.

** 05/2023: Prix mazout entre 25/04/2003 et 25/05/2023; 06/2023: Prix mazout entre 23/05/2003 et 22/06/2023; 07/2023 Prix mazout entre 21/06 en 22/07; 12/2023 Prix mazout entre 19/11 et 19/12

[6] 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 à partir d'avril 2022 son profil standard de consommation de gaz naturel pour le secteur résidentiel, qui était prochainement 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 est effectif à partir du 1er avril 2022 est appliqué dans les publications de la CREG à compter de cette date.

Page 11

a) Ces données proviennent des bases de données de prix internationales, que la CREG tient à jour sur une base mensuelle. Il s'agit du prix commercial moyen basé sur l'offre de marché active pour le mois en question. Les chiffres pour la Belgique, les régions et les pays voisins sont obtenus à l'aide d'une méthodologie sous-jacente (<https://www.creg.be/sites/default/files/assets/Prices/EvolPrix-Methodologie.pdf>).

Les chiffres affichés ne prennent en compte que les mesures structurelles reflétées dans l'offre active du marché et prises dans différent(e)s régions/pays dans le contexte de la crise énergétique actuelle, telles que :

- Ea modification du tarif TVA
- Ei introduction (temporaire) d'un plafonnement des prix ou price cap
- Ees prix régulés

[6] En ce qui concerne le prix de la commodity, le nombre de produits est choisi, dans cette analyse, sur la base de 5 produits chez 3 fournisseurs majeurs (incumbent, 1er et 2ème challenger majeur) et prendre en compte le ratio fixe/variable, 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.

[7] Il s'agit du prix commercial moyen basé sur l'offre active sur le marché pendant le mois concerné

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