

| MARCHÉ DE GROS (ELECTRICITE) | | | | | | | | |
|--|----------------------|-------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------------------|-----------|
| Source | | | 04-2021 | Evolution | 05-2021 | Evolution | 06-2021 | Evolution |
| Consommation | | | | | | | | |
| Energie prélevée sur réseau Elia | [1] Elia | GWh | 5.663 | | 5.443 | | | |
| | GRD Elia | GWh | 3.355 | | 3.114 | | pas encore disponible | |
| | Clients directs Elia | GWh | 2.308 | | 2.329 | | | |
| Temperature moyenne | IRM | °C | 7,30 | ▼ | 11,60 | ▲ | 18,60 | ▲ |
| Fondamentaux du prix | | | | | | | | |
| Electricité | | | | | | | | |
| Endex Power BE base M+1 | [2] ICE Endex | €/MWh | 51,13 | ▲ | 62,84 | ▲ | 72,08 | ▲ |
| Endex Power BE base Q+1 | [2] ICE Endex | €/MWh | 55,19 | ▲ | 64,35 | ▲ | 73,32 | ▲ |
| Endex Power BE base Y+1 | [2] ICE Endex | €/MWh | 54,44 | ▲ | 61,21 | ▲ | 63,62 | ▲ |
| Endex Power BE base Y+2 | [2] ICE Endex | €/MWh | 53,79 | ▲ | 57,50 | ▲ | 57,41 | ▼ |
| Endex Power BE base Y+3 | [2] ICE Endex | €/MWh | 50,94 | ▲ | 55,14 | ▲ | 54,74 | ▼ |
| Belpex base D+1 | [2] Belpex | €/MWh | 56,99 | ▲ | 55,63 | ▼ | 74,44 | ▲ |
| Belpex peak D+1 | [2] Belpex | €/MWh | 57,21 | ▲ | 62,34 | ▲ | 82,19 | ▲ |
| Belpex off-peak D+1 | [2] Belpex | €/MWh | 56,87 | ▲ | 52,20 | ▼ | 69,96 | ▲ |
| CO2 | | | | | | | | |
| CO2 (EUA) Y+1 | [2] EEX | €/t | 45,74 | ▲ | 52,82 | ▲ | 53,33 | ▲ |
| CO2 (EUA) spot | [2] EEX | €/t | 45,05 | ▲ | 52,14 | ▲ | 52,82 | ▲ |
| Spreads | | | | | | | | |
| Spark Spread M+1 | [3] CREG | €/MWh | 10,34 | ▼ | 12,80 | ▲ | 13,74 | ▲ |
| Clean Spark Spread M+1 | [4] CREG | €/MWh | -6,84 | ▼ | -7,06 | ▼ | 10,22 | ▲ |
| Dark Spread M+1 | [5] CREG | €/MWh | 29,40 | ▲ | 37,80 | ▲ | 40,36 | ▲ |
| Clean Dark Spread M+1 | [6] CREG | €/MWh | -9,44 | ▲ | -7,26 | ▲ | 32,38 | ▲ |
| Prix du CO2 incitant à basculer du charbon vers le gaz | [7] CREG | €/t | 39,72(*) | | 51,86(*) | | 55,45(*) | |
| Production | | | | | | | | |
| Energie produite par type de combustibles | [8] Site Elia | | | | | | | |
| Nucléaire | | % | 56,83 | ▼ | 66,19 | ▲ | 67,50 | ▲ |
| Gaz | | % | 27,63 | ▲ | 18,66 | ▼ | 21,79 | ▲ |
| Charbon | | % | 0,00 | = | 0,00 | = | 0,00 | = |
| Centrale de pompage | | % | 1,11 | ▼ | 0,43 | ▼ | 0,09 | ▼ |
| Turbojet | | % | 0,01 | ▲ | 0,00 | ▼ | 0,01 | ▲ |
| Vent | | % | 7,87 | ▼ | 9,03 | ▲ | 4,03 | ▼ |
| Autres | | % | 6,56 | ▲ | 5,70 | ▼ | 6,58 | ▲ |
| Echanges transfrontaliers | | | | | | | | |
| Import | Elia News | MWh | 783.582 | ▲ | 1.247.296 | ▲ | | ▲ |
| | FR-BE | MWh | 117.351 | ▼ | 812.160 | ▲ | | ▼ |
| | NL-BE | MWh | 666.231 | ▲ | 435.136 | ▼ | | ▼ |
| Export | Elia News | MWh | 1.310.421 | ▼ | 1.120.566 | ▼ | pas encore disponible | ▼ |
| | BE-FR | MWh | 1.057.319 | ▲ | 287.916 | ▼ | | ▼ |
| | BE-NL | MWh | 253.102 | ▼ | 832.650 | ▲ | | ▼ |
| Couplage de marché | | | | | | | | |
| 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 | | | 36,69% | | 48,25% | | 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%

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

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

—CREG—

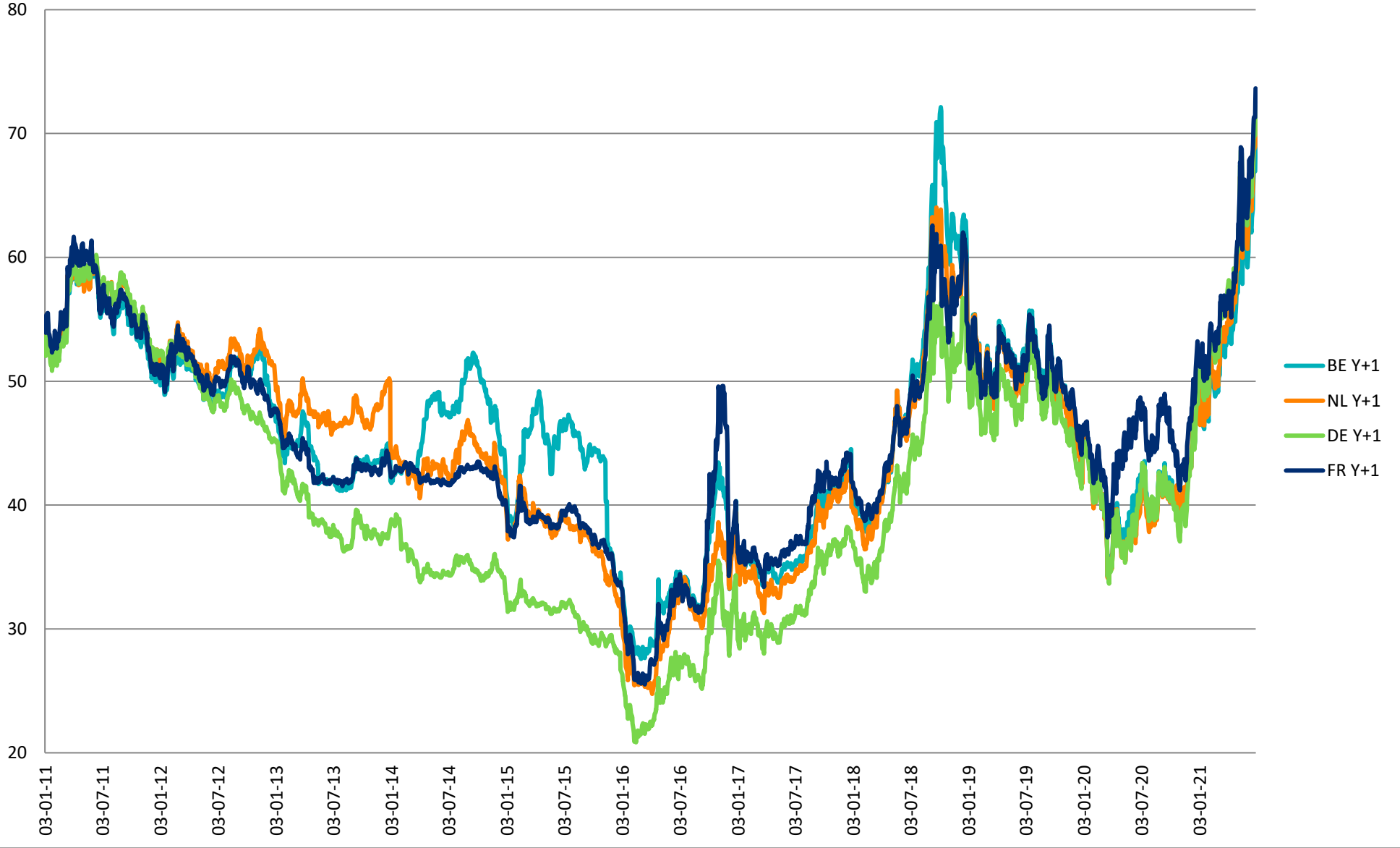


TABLEAU DE BORD MENSUEL ELECTRICITE ET GAZ NATUREL
- JUILLET 2021 -

- CREG -

| MARCHE DE DETAIL (ELECTRICITE) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|-----------------|--------------|------------------|------------------|-----------------|------------------|-----------------|------------------|------------------|-----------------|------------------|-----------------|------------------|------------------|-----------------|------------------|-----------------|
| Source | | 05-2021 | | | | | Evolutive BE | 06-2021 | | | | Evolutive BE | 07-2021 | | | | Evolutive BE |
| | | BE | VL | BR | WAL | BE | | VL | BR | WAL | BE | | VL | BR | WAL | | |
| Facture du client final en Belgique | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Résidentiel Dc | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.500 kWh mono-horaire | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Prix moyen commercial de l'électricité (all in) | [2] CREG | €/an | 917,39 | 939,01 | 827,54 | 985,63 | ▲ | 921,24 | 950,29 | 824,86 | 988,58 | ▲ | 1.002,69 | 1.029,29 | 916,11 | 1.062,66 | ▲ |
| | | €/kWh | 26,21 | 26,83 | 23,64 | 28,16 | ▲ | 26,32 | 27,15 | 23,57 | 28,25 | ▲ | 28,65 | 29,41 | 26,17 | 30,36 | ▲ |
| composantes de ce prix commercial de l'électricité | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Energie | CREG | % | 26,80 | 26,06 | 29,33 | 25,38 | ▲ | 27,03 | 26,74 | 29,16 | 25,55 | ▲ | 31,55 | 31,03 | 34,49 | 29,53 | ▲ |
| Transport & Distribution | CREG | % | 28,78 | 25,71 | 29,51 | 31,10 | ▼ | 28,66 | 25,40 | 29,61 | 31,01 | ▼ | 26,33 | 23,45 | 26,66 | 28,85 | ▼ |
| TVA | CREG | % | 17,11 | 17,13 | 17,10 | 17,09 | ▲ | 17,11 | 17,13 | 17,10 | 17,09 | = | 17,13 | 17,15 | 17,12 | 17,11 | ▲ |
| Taxes | CREG | % | 27,31 | 31,10 | 24,06 | 26,43 | ▼ | 27,20 | 30,73 | 24,14 | 26,35 | ▼ | 24,99 | 28,37 | 21,73 | 24,51 | ▼ |
| Tarif social (all in) | [3] CREG | €/an | 701,03 | 700,15 | 700,15 | 702,78 | = | 701,03 | 700,15 | 700,15 | 702,78 | = | 701,03 | 700,15 | 700,15 | 702,78 | = |
| | | €/kWh | 20,03 | 20,00 | 20,00 | 20,08 | = | 20,03 | 20,00 | 20,00 | 20,08 | = | 20,03 | 20,00 | 20,00 | 20,08 | = |
| 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 | = |
| Tarif SOLR (all in) | [4] CREG | €/an | 1.054,22 | 1.072,11 | 957,71 | 1.132,85 | = | 1.054,22 | 1.072,11 | 957,71 | 1.132,85 | = | 1.054,22 | 1.072,11 | 957,71 | 1.132,85 | = |
| | | €/kWh | 30,12 | 30,63 | 27,36 | 32,37 | = | 30,12 | 30,63 | 27,36 | 32,37 | = | 30,12 | 30,63 | 27,36 | 32,37 | = |
| Nombre de client d'opérés non protégés | CREG | nombre | 82.682 | 77.023 | 0 | 13.219 | = | 82.682 | 77.023 | 0 | 13.219 | = | 82.682 | 77.023 | 0 | 13.219 | = |
| Proportion clients d'opérés /nombre total de clients résidentiels | CREG | % | 1,71 | 2,82 | 0,00 | 0,83 | = | 1,71 | 2,82 | 0,00 | 0,83 | = | 1,71 | 2,82 | 0,00 | 0,83 | = |
| PME | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 50.000 kWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Prix moyen commercial de l'électricité (all in) | [5] CREG | €/an | 10.166,63 | 10.758,61 | 8.565,33 | 11.175,93 | ▲ | 10.166,08 | 10.726,56 | 8.556,43 | 11.215,26 | ▼ | 11.199,34 | 11.705,42 | 9.797,93 | 12.094,68 | ▲ |
| | | €/kWh | 20,33 | 21,52 | 17,13 | 22,35 | ▲ | 20,33 | 21,45 | 17,11 | 22,43 | = | 22,40 | 23,41 | 19,60 | 24,19 | ▲ |

[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.

[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
- JUILLET 2021 -

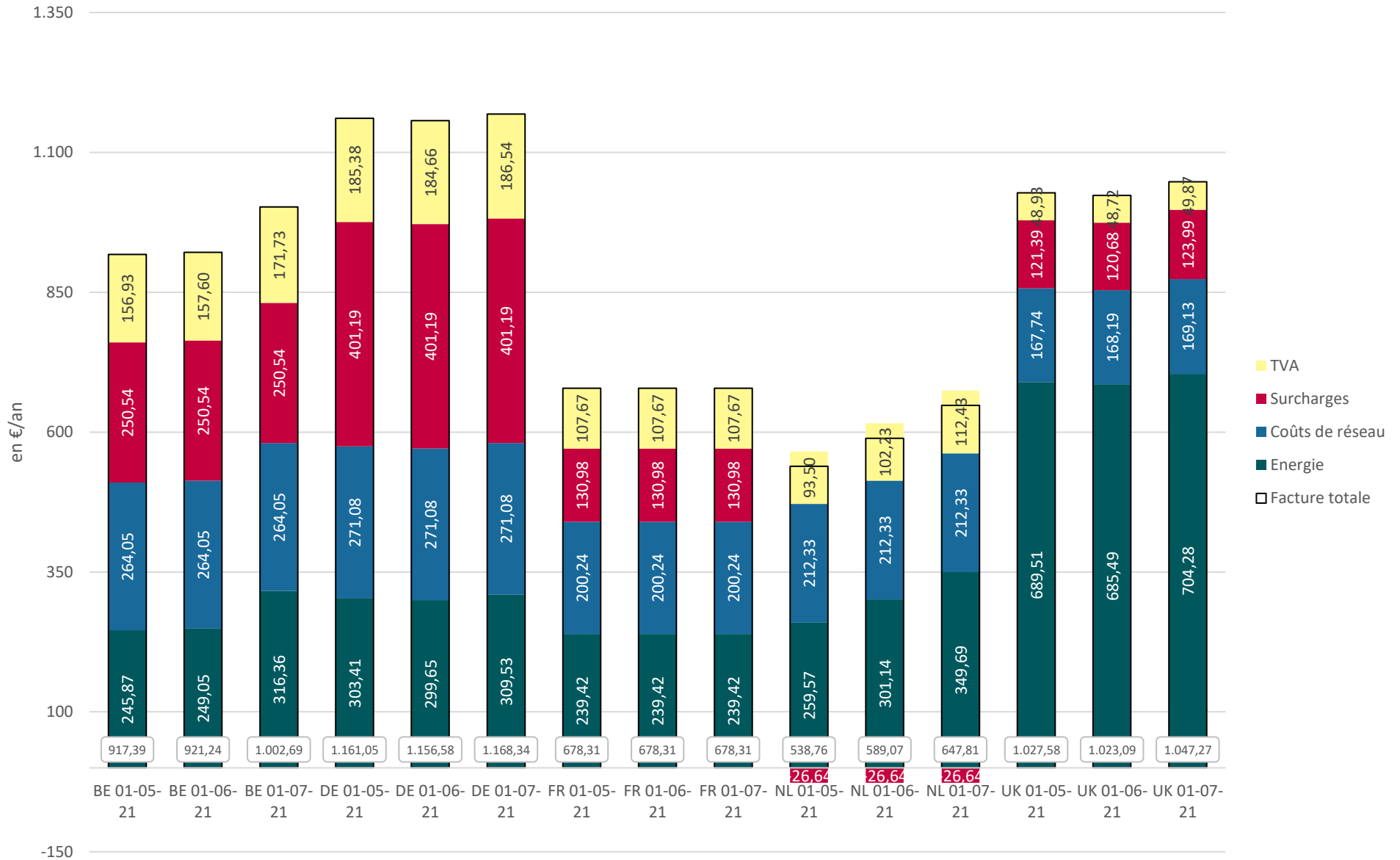
-CREG-

| MARCHE DE DETAIL (ELECTRICITE) | | | | | | | | | | | | | |
|--|---------|-----------|-----------|------------|---------|-----------|-----------|------------|---------|-----------|-----------|------------|---|
| Source | 05-2021 | | Evolution | Classement | 06-2021 | | Evolution | Classement | 07-2021 | | 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 | 917,39 | 26,21 | ▲ | 3 | 921,24 | 26,32 | ▲ | 3 | 1.002,69 | 28,65 | ▲ | 3 |
| FR | CREG | 678,31 | 19,38 | = | 4 | 678,31 | 19,38 | = | 4 | 678,31 | 19,38 | = | 4 |
| DE | CREG | 1.161,05 | 33,17 | = | 1 | 1.156,58 | 33,05 | ▼ | 1 | 1.168,34 | 33,38 | ▲ | 1 |
| NL | CREG | 538,76 | 15,39 | ▲ | 5 | 589,07 | 16,83 | ▲ | 5 | 647,81 | 18,51 | ▲ | 5 |
| UK | CREG | 1.027,58 | 29,36 | ▼ | 2 | 1.023,09 | 29,23 | ▼ | 2 | 1.047,27 | 29,92 | ▲ | 2 |
| PME | | | | | | | | | | | | | |
| 50.000 kWh | | | | | | | | | | | | | |
| BE | CREG | 10.166,63 | 20,33 | ▲ | 3 | 10.166,08 | 20,33 | ▼ | 2 | 11.199,34 | 22,40 | ▲ | 2 |
| FR | CREG | 7.440,65 | 14,88 | ▲ | 5 | 7.440,65 | 14,88 | = | 5 | 7.440,31 | 14,88 | ▼ | 5 |
| DE | CREG | 12.575,50 | 25,15 | ▲ | 1 | 12.787,28 | 25,57 | ▲ | 1 | 13.360,29 | 26,72 | ▲ | 1 |
| NL | CREG | 9.890,24 | 19,78 | ▲ | 4 | 10.012,88 | 20,03 | ▲ | 4 | 10.571,10 | 21,14 | ▲ | 3 |
| UK | CREG | 10.218,50 | 20,44 | ▼ | 2 | 10.146,64 | 20,29 | ▼ | 3 | 10.421,93 | 20,84 | ▲ | 4 |

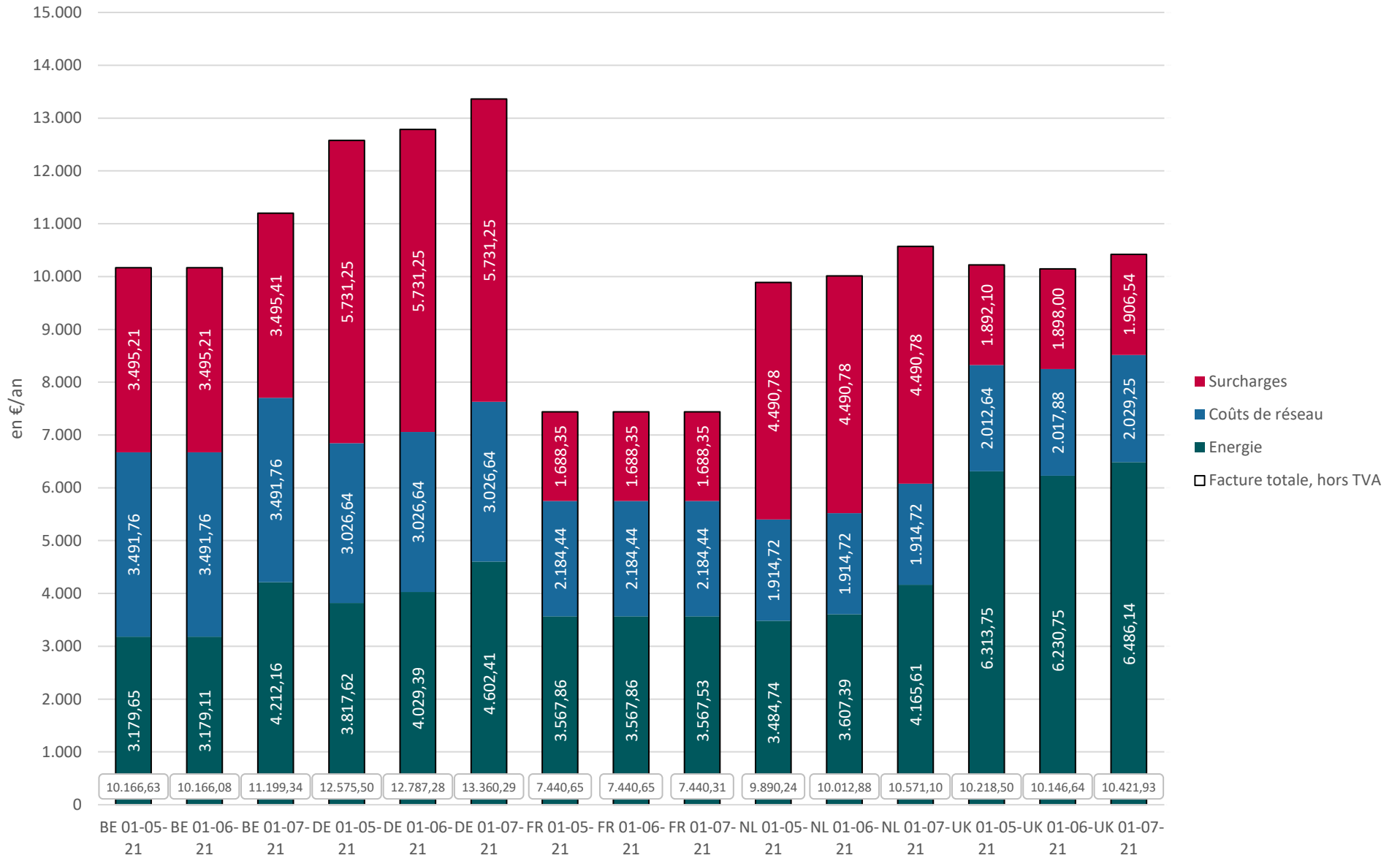
[6] voir note de bas de page (2)

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

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)



-JUILLET 2021 -

| MARCHE DE GROS (GAZ) | | | | | | | | |
|--------------------------------------|---------------|-----------------------|-------------|-----------|-------------|-----------|-----------|-----------|
| Source | | | 04-2021 | Evolution | 05-2021 | Evolution | 06-2021 | Evolution |
| Consommation | | | | | | | | |
| Energie prélevée (GRD et Fluxys) | | GWh | 17.929 | | 13.209 | | 9.852 | |
| Energie prélevée sur réseau GRD | Synergrid | GWh | 9.723 | | 6.797 | | 3.248 | |
| Energie prélevée sur réseau Fluxys | Synergrid | GWh | 8.206 | | 6.412 | | 6.604 | |
| | Industries | GWh | 3.841 | | 3.564 | | 3.406 | |
| | Centrales | GWh | 4.365 | | 2.848 | | 3.198 | |
| Nombre de degrés-jours | [1] Synergrid | nombre (mois - cumul) | 272 1.293 | ▼ | 157 1.450 | ▼ | 9 1.459 | ▼ |
| Fondamentaux du prix | | | | | | | | |
| Gaz sur le marché belge | | | | | | | | |
| TTF 101 | [2] ICE Endex | €/MWh | 17,50 | ▲ | 20,31 | ▲ | 25,02 | ▲ |
| TTF 103 | [3] ICE Endex | €/MWh | 17,41 | ▲ | 17,41 | = | 17,41 | = |
| TTF 303 | [4] ICE Endex | €/MWh | | = | | = | | = |
| ZTP D+1 | [5] ICE Endex | €/MWh | 20,59 | ▲ | 24,90 | ▲ | 28,94 | ▲ |
| Gaz sur les marchés étrangers | | | | | | | | |
| PEG NORD (FR) M+1 | [6] PEG NORD | €/MWh | 17,31 | ▲ | 20,07 | ▲ | 24,69 | ▲ |
| HENRY HUB (US) D+1 | [6] EIA | €/MWh | 7,59 | ▲ | 8,19 | ▲ | 9,24 | ▲ |
| HENRY HUB (US) M+1 | [6] EIA | €/MWh | 7,56 | ▼ | 7,65 | ▲ | 8,32 | ▲ |
| NCG (DE) M+1 | [6] EEX | €/MWh | 17,87 | ▲ | 20,75 | ▲ | 24,99 | ▲ |
| GASPOOL (DE) M+1 | [6] EEX | €/MWh | 17,88 | ▲ | 20,74 | ▲ | 24,95 | ▲ |

[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.iceendex.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

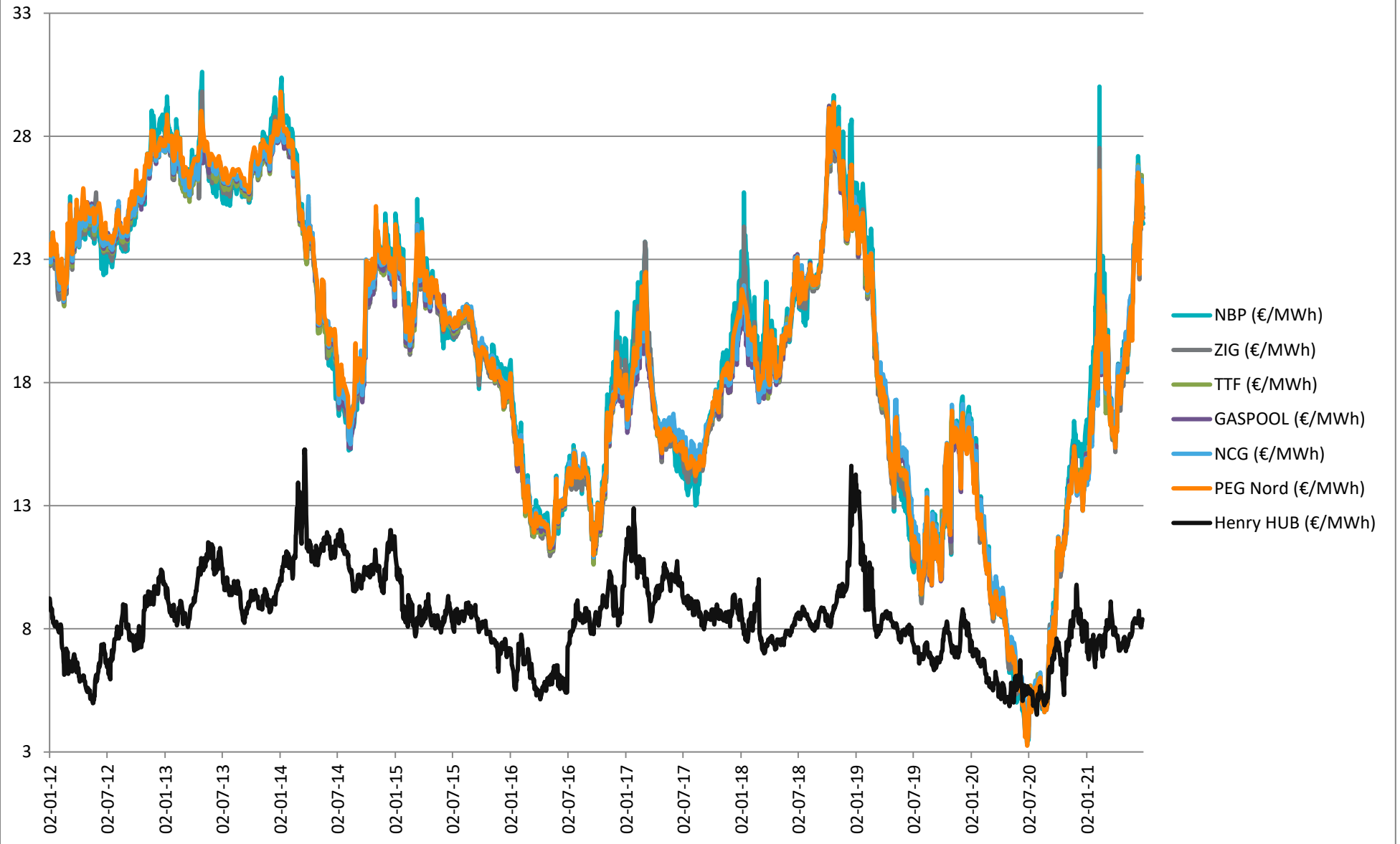
[4] TTF303 est défini comme étant le prix moyen arithmétique en euro/MWh des prix de référence comme fixés en fin de journée («end-of-day») publiés sur le site internet www.iceendex.com pour le produit trimestriel concerné au cours des 3 mois qui précèdent le trimestre de la livraison.

[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.

EVOLUTION DU PRIX DU GAZ M+1 (€/MWh)

—CREG—



| MARCHÉ DE DETAIL (GAZ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---------------|-----------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|---------|-----------------|-----------------|-----------------------|-----------------|---------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|---|--|
| Source | | 05-2021 | | | | Evolution BE | 06-2021 | | | | Evolution BE | 07-2021 | | | | Evolution BE | | |
| | | BE | VL | BR | WAL | | BE | VL | BR | WAL | | BE | VL | BR | WAL | | | |
| Consommation | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Nombre de degrés-jours | [1] Synergrid | nombre (mois - cumul) | | 157 | 1.450 | | 9 | 1.459 | | pas encore disponible | | | | | | | | |
| Facture du client final en Belgique | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Résidentiel T2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 23.260 kWh | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Prix moyen commercial de gaz naturel (all in) | [2] CREG | €/an | 1.215,28 | 1.093,89 | 1.185,67 | 1.366,28 | ▲ | 1.290,37 | 1.168,98 | 1.260,76 | 1.441,37 | ▲ | 1.490,75 | 1.369,36 | 1.461,14 | 1.641,75 | ▲ | |
| | CREG | c€/kWh | 5,22 | 4,70 | 5,10 | 5,87 | ▲ | 5,55 | 5,03 | 5,42 | 6,20 | ▲ | 6,41 | 5,89 | 6,28 | 7,06 | ▲ | |
| composantes de ce prix commercial de gaz naturel | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Energie | CREG | % | 47,94 | 53,04 | 49,54 | 42,46 | ▲ | 49,96 | 54,94 | 51,51 | 44,56 | ▲ | 54,35 | 58,99 | 55,78 | 49,20 | ▲ | |
| Distribution & Transport | CREG | % | 24,96 | 24,51 | 24,01 | 26,13 | ▼ | 23,50 | 22,93 | 22,58 | 24,77 | ▼ | 20,34 | 19,58 | 19,49 | 21,75 | ▼ | |
| TVA | CREG | % | 17,13 | 17,11 | 17,13 | 17,14 | ▲ | 17,14 | 17,13 | 17,15 | 17,15 | ▲ | 17,17 | 17,16 | 17,17 | 17,18 | ▲ | |
| Taxes | CREG | % | 9,98 | 5,34 | 9,31 | 14,27 | ▼ | 9,40 | 5,00 | 8,76 | 13,53 | ▼ | 8,13 | 4,27 | 7,56 | 11,87 | ▼ | |
| Tarif social (all in) | [3] CREG | €/an | 561,77 | 561,19 | 561,19 | 562,94 | ≡ | 561,77 | 561,19 | 561,19 | 562,94 | ≡ | 561,77 | 561,19 | 561,19 | 562,94 | ≡ | |
| | CREG | c€/kWh | 2,42 | 2,41 | 2,41 | 2,42 | = | 2,42 | 2,41 | 2,41 | 2,42 | = | 2,42 | 2,41 | 2,41 | 2,42 | = | |
| Nombre de clients sociaux | 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 | = | |
| Tarif SOLR (all in) | [4] CREG | €/an | 1.200,24 | 1.086,16 | 1.195,31 | 1.319,24 | ≡ | 1.200,24 | 1.086,16 | 1.195,31 | 1.319,24 | ≡ | 1.200,24 | 1.086,16 | 1.195,31 | 1.319,24 | ≡ | |
| | CREG | c€/kWh | 5,16 | 4,67 | 5,14 | 5,67 | = | 5,16 | 4,67 | 5,14 | 5,67 | = | 5,16 | 4,67 | 5,14 | 5,67 | = | |
| Nombre de client droppés hors client protégé | CREG | nombre | 59.760 | 55.336 | 0 | 7.566 | = | 59.760 | 55.336 | 0 | 7.566 | = | 59.760 | 55.336 | 0 | 7.566 | = | |
| Proportion clients droppés/nombre total de clients résidentiels | CREG | % | 2,13 | 3,19 | 0,00 | 1,07 | = | 2,13 | 3,19 | 0,00 | 1,07 | = | 2,13 | 3,19 | 0,00 | 1,07 | = | |
| Comparaison prix du mazout | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Prix mazout (2.115 litres/an) | [2] CREG | €/an | | 1.281,06 | | | ▲ | | 1.277,88 | | | ▼ | | 1.395,69 | | | ▲ | |
| Prix moyen gaz (all in) (23.260kWh) | CREG | €/an | 1.215,28 | 1.093,89 | 1.185,67 | 1.366,28 | ▲ | 1.290,37 | 1.168,98 | 1.260,76 | 1.441,37 | ▲ | 1.490,75 | 1.369,36 | 1.461,14 | 1.641,75 | ▲ | |
| Différence | CREG | €/an | | 65,78 | | | ▲ | | -12,49 | | | ▼ | | -95,06 | | | ▼ | |
| PME | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 100.000 kWh | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Prix moyen commercial de gaz naturel (all in) | [5] CREG | €/an | 3.974,03 | 3.564,43 | 3.890,59 | 4.467,07 | ▲ | 4.165,59 | 3.755,98 | 4.082,15 | 4.658,63 | ▲ | 4.948,38 | 4.512,28 | 4.917,92 | 5.414,93 | ▲ | |
| | CREG | c€/kWh | 3,97 | 3,56 | 3,89 | 4,47 | ▲ | 4,17 | 3,76 | 4,08 | 4,66 | ▲ | 4,95 | 4,51 | 4,92 | 5,41 | ▲ | |

[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.

[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)

TABLEAU DE BORD MENSUEL ELECTRICITE ET GAZ NATUREL
- JUILLET 2021 -

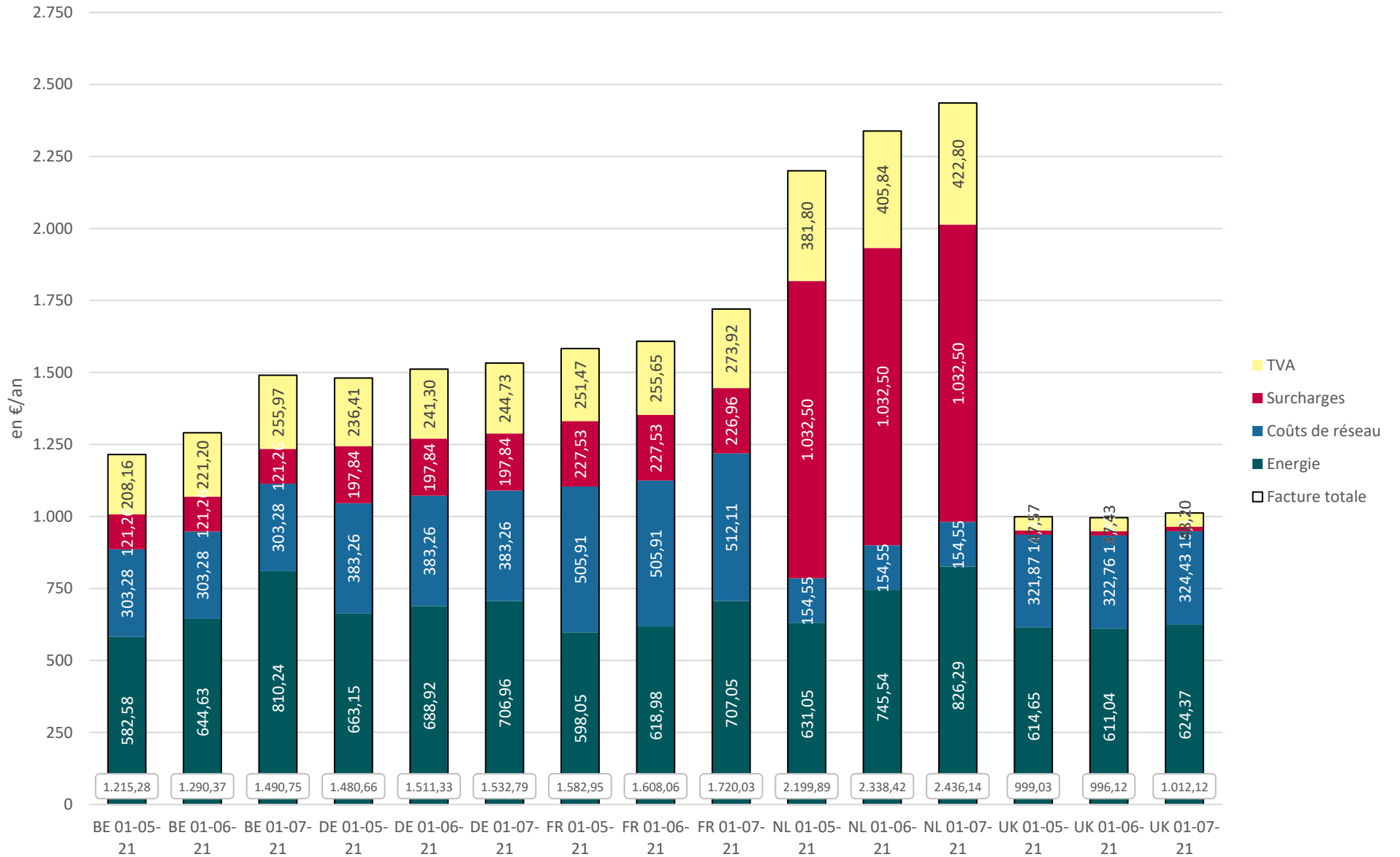
-CREG-

| MARCHE DE DETAIL (GAZ) | | | | | | | | | | | | | |
|--|---------|----------|-----------|------------|---------|----------|-----------|------------|---------|----------|-----------|------------|---|
| Source | 05-2021 | | Evolution | Classement | 06-2021 | | Evolution | Classement | 07-2021 | | 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 | 1.215,28 | 5,22 | ▲ | 4 | 1.290,37 | 5,55 | ▲ | 4 | 1.490,75 | 6,41 | ▲ | 4 |
| FR | CREG | 1.582,95 | 6,81 | ▲ | 2 | 1.608,06 | 6,91 | ▲ | 2 | 1.720,03 | 7,39 | ▲ | 2 |
| DE | CREG | 1.480,66 | 6,37 | = | 3 | 1.511,33 | 6,50 | ▲ | 3 | 1.532,79 | 6,59 | ▲ | 3 |
| NL | CREG | 2.199,89 | 9,46 | ▲ | 1 | 2.338,42 | 10,05 | ▲ | 1 | 2.436,14 | 10,47 | ▲ | 1 |
| UK | CREG | 999,03 | 4,30 | ▼ | 5 | 996,12 | 4,28 | ▼ | 5 | 1.012,12 | 4,35 | ▲ | 5 |
| PME | | | | | | | | | | | | | |
| 100.000 kWh | | | | | | | | | | | | | |
| BE | CREG | 3.974,03 | 3,97 | ▲ | 5 | 4.165,59 | 4,17 | ▲ | 5 | 4.948,38 | 4,95 | ▲ | 4 |
| FR | CREG | 4.889,82 | 4,89 | ▲ | 2 | 5.243,27 | 5,24 | ▲ | 2 | 5.385,34 | 5,39 | ▲ | 2 |
| DE | CREG | 4.757,21 | 4,76 | ▲ | 3 | 4.951,00 | 4,95 | ▲ | 3 | 5.211,71 | 5,21 | ▲ | 3 |
| NL | CREG | 7.380,78 | 7,38 | ▲ | 1 | 7.451,14 | 7,45 | ▲ | 1 | 7.841,25 | 7,84 | ▲ | 1 |
| UK | CREG | 4.215,88 | 4,22 | ▼ | 4 | 4.204,37 | 4,20 | ▼ | 4 | 4.268,46 | 4,27 | ▲ | 5 |

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

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

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)

