

Rapport commun sur l'évolution des marchés de l'électricité et du gaz naturel en Belgique

Année 2015

1. Prix

1.1 Marché de gros de l'électricité

Le prix moyen de l'électricité sur le marché belge à court terme Belpex (*day-ahead*) s'élevait en 2015 à 44,7 EUR/MWh, soit une augmentation de 3,9 EUR/MWh (+9,5 %) par rapport à 2014.

La convergence des prix (*year-ahead*) dans le *Central West Europe (CWE)*¹ était relativement bonne durant la période 2007-2012, mais a diminué en 2013. Cette tendance s'est poursuivie, sur le marché long terme, durant la période 2014-2015. En 2015, l'Allemagne, avec 30,9 EUR/MWh, a enregistré le prix le plus bas dans le *CWE* ; il s'agit également du prix le plus bas jamais enregistré en Allemagne pour la période étudiée.

Avec 43,4 EUR/MWh, la Belgique a quant à elle connu le prix le plus élevé de l'année 2015 : la différence entre l'Allemagne et la Belgique s'élève ainsi à 12,5 EUR/MWh. Toutefois, les prix pratiqués dans le *CWE* restent encore sensiblement plus bas qu'en 2007 et 2008, mais force est de constater que la Belgique est le seul pays où la tendance à la baisse observée depuis 2010 est moins prononcée. Cela s'explique par l'incertitude autour de la disponibilité des unités de production nucléaires.

1.2 Marché de gros du gaz naturel

En 2015, tant les prix *day ahead* que *year ahead* étaient cotés autour de 20 EUR/MWh, ce qui représente, pour les deux produits, une forte diminution par rapport à 2013, où ils s'élevaient en moyenne à 26 EUR/MWh.

Il est à noter que les prix à court et à long terme ont suivi la même tendance. Les deux prix ont chuté à 16 EUR/MWh en moyenne en décembre 2015. L'évolution saisonnière des prix à court terme pour le gaz, qui se traduit par des prix plus bas en été, n'a pas été constatée en 2015.

1.3 Marché de détail de l'électricité et du gaz naturel

¹ *Central West Europe (CWE)* : la région d'Europe du Centre-Ouest regroupant la Belgique, la France, les Pays-Bas, l'Allemagne et le Grand-Duché de Luxembourg-

Entre décembre 2014 et décembre 2015, le prix de l'électricité (composante énergie uniquement) des clients résidentiels en Belgique a diminué d'environ 11 %. Pour les PME, le prix a diminué d'environ 10 %. Les prix du gaz ont chuté respectivement de 14 % et 13 % pour les clients résidentiels et les PME. L'évolution des prix de l'énergie en Belgique pour les clients finals - qu'il s'agisse d'électricité ou de gaz naturel - est étroitement liée à l'évolution des prix sur les marchés de gros.

Depuis l'introduction du mécanisme de filet de sécurité² et l'utilisation de paramètres d'indexation directement liés aux prix pratiqués sur les marchés de gros, les informations pertinentes sur les prix sont beaucoup plus facilement disponibles. Le marché de l'énergie en devient plus transparent, ce qui permet de comparer plus aisément l'offre de produits.

L'analyse de la composante énergie et la comparaison permanente des prix entre la Belgique et ses pays voisins démontrent que les prix belges de l'énergie se rapprochent de la moyenne des pays voisins. Fin décembre 2015, le prix du gaz destinés aux clients résidentiels était même inférieur de 3 % à la moyenne des pays limitrophes. A cet égard, il est important de mentionner que la facture de l'énergie se compose de différents éléments et que le mécanisme du filet de sécurité ne concerne que la composante énergie pure.

Compte tenu de tous les éléments de la facture d'électricité, un client résidentiel belge payait fin 2015, en moyenne 233 EUR/MWh pour son électricité. Cela signifie par rapport à fin 2014 une augmentation de 17% (2014 : 199,7 EUR/MWh). La baisse de prix sur le marché de gros (composante énergie) constatée en 2015, est surpassée dans le prix total par une augmentation des frais liés au renouvelable, une augmentation de certaines charges et contributions et également une adaptation de la TVA de 6% à 21%. Une PME payait fin 2015, en moyenne 192,1 EUR/MWh (hors TVA). Pour eux, la facture d'électricité a augmenté de 2% en 2015 (2014 : 188,7 EUR/MWh). Ceci est essentiellement dû au fait que la hausse de la TVA n'est pas d'application ici.

² Le mécanisme du filet de sécurité prend fin le 31 décembre 2017.

Pour le gaz naturel, le prix total moyen s'élevait à 57,5 EUR/MWh pour un client résidentiel et 44,8 EUR/MWh pour une PME. Cela signifie par rapport à 2014, pour les deux catégories de clients une baisse de 8% (2014 : respectivement 62,6 EUR/MWh et 48,5 EUR/MWh). Cette évolution est liée à la baisse constatée dans les prix de gros.

2. Changements de fournisseurs et parts de marché

Dans toutes les régions, le nombre de clients qui ont changé³ de fournisseur d'énergie en 2015 a été significativement plus élevé qu'en 2014.

En Flandre, la dynamique de marché, principalement dopée par les clients professionnels, a retrouvé les niveaux record de 2012 et 2013. En 2015, l'activité des clients professionnels a explosé et atteint des niveaux sans précédent. Le marché wallon s'est montré également fort actif, avec un taux record de changement de fournisseur d'électricité, et un taux de changement de fournisseur de gaz naturel équivalent à celui observé en Flandre. A Bruxelles le taux de switch/changement a connu un nouveau record aussi bien pour l'électricité que le gaz.

En 2015, le nombre de changements de fournisseur était donc particulièrement élevé en Belgique. Bien qu'aucune donnée ne soit encore disponible pour le reste de l'Europe, il est très probable que notre marché de l'énergie se maintienne à nouveau⁴ dans le peloton de tête de l'Europe en ce qui concerne la dynamique de la clientèle.

³ On définit un "changement de fournisseur" ou "switch" comme tout choix délibéré du client électricité ou gaz naturel de passer à un autre fournisseur d'énergie. Le taux de changement est mesuré par les régulateurs au point d'accès. Les nouveaux points d'accès (résultant d'un nouveau raccordement), les transferts de clients vers le gestionnaire du réseau de distribution conformément aux obligations sociales de service public, les modifications de contrat de clients chez leur fournisseur actuel et les déménagements qui n'entraînent pas de changement de fournisseur au niveau du point d'accès ne sont pas inclus dans ce calcul.

⁴ Dans leur "Annual Report on the Results of Monitoring the Internal Electricity and Natural Gas Markets in 2014" (30-11-2014), l'ACER et le CEER indiquent qu'en matière de taux de changement des clients résidentiels, la Belgique occupait en 2014 la 5^e place de l'UE pour l'électricité, et la 3^e pour le gaz naturel. Les chiffres de l'année 2015 ne seront publiés qu'à l'automne.

	2014	2015
Bruxelles - électricité	9,6 %	10,9 %
Flandre - électricité	11,9 %	15,4 %
Wallonie - électricité	12,7 %	14,5 %
Bruxelles - gaz naturel	10,5 %	11,7 %
Flandre - gaz naturel	13,9 %	17,7 %
Wallonie - gaz naturel	15,9 %	17,7 %

Tableau 1 - Nombre relatif de points d'accès qui ont changé de fournisseur d'énergie en 2014 et 2015

Compte tenu du taux d'activité élevé, les parts de marché des fournisseurs d'énergie ont fortement évolué en 2015. Ces évolutions confirment que la concurrence du marché de l'énergie ne s'exerce plus uniquement entre acteurs historiques et nouveaux arrivants, mais aussi entre nouveaux arrivants.

En 2015, des progrès ont été accomplis du point de vue des indices de concentration également. L'évolution générale des indice-HHI⁵ montre une nouvelle amélioration de la concurrence sur les marchés belges de l'électricité et du gaz naturel.

En Flandre, la diminution du taux de concentration s'est accélérée en comparaison avec 2014, mais cette évolution était bien moins spectaculaire que dans les années 2012 et 2013. A Bruxelles, où le taux de concentration reste certes sensiblement supérieur à celui des autres régions⁶, le HHI a fortement diminué, comme en 2014. En 2015, le marché wallon de l'électricité a connu une amélioration semblable à celle de l'année précédente en termes de concentration. En revanche, le HHI du marché du gaz naturel a légèrement augmenté mais d'autres indicateurs montrent que la concurrence reste vive sur ce marché également.

⁵ L'indice *Herfindahl-Hirschmann* ou HHI est un critère souvent utilisé pour indiquer le degré de concentration d'un secteur et donne donc une indication du degré de concurrence. Si le HHI est égal à 10 000, un offrant unique détient une part de marché de 100 % (monopole). Plus le HHI est proche de 0, plus le marché compte de nombreux petits offrants.

⁶ Le taux de concentration relatif supérieur peut être expliqué par le fait qu'à Bruxelles, contrairement aux autres régions, un seul fournisseur standard était indiqué au démarrage de la libéralisation.

Bien que les indices n'aient pas encore atteint en 2015 le niveau d'un marché pleinement concurrentiel⁷, certains marchés se rapprochent toujours plus de la valeur cible de 2000.

	2014	2015
Bruxelles - électricité	5.442	5.058
Flandre - électricité	2.597	2.487
Wallonie - électricité	3.209	3.086
Bruxelles - gaz naturel	5.223	4.876
Flandre - gaz naturel	2.297	2.201
Wallonie - gaz naturel	2.825	2.971

Tableau 2 Indice Herfindahl-Hirschmann : concentration du marché en 2014 et 2015 sur la base du nombre de points d'accès

Enfin, le nombre de fournisseurs actifs donne également une indication du degré de concurrence sur le marché de l'énergie. Comme indiqué dans le tableau ci-dessous, le nombre de fournisseurs actifs dans les différentes régions fin 2015 était supérieur à fin 2014, que ce soit pour l'électricité ou pour le gaz naturel. Cette hausse a élargi le choix offert aux clients et confirme que la concurrence augmente globalement sur les marchés belges de l'électricité et du gaz naturel en 2015.

	2014	2015
Bruxelles - électricité	19	23
Flandre - électricité	31	37
Wallonie - électricité	28	33
Bruxelles - gaz naturel	14	18
Flandre - gaz naturel	28	33
Wallonie - gaz naturel	27	28

Tableau 3 Nombre de fournisseurs d'électricité et de gaz actifs au 31/12/2014 et au 31/12/2015

⁷ Dans son récent "Position paper on well-functioning energy retail markets" (14-10-2015), le CEER recommande d'utiliser la valeur de 2000 comme seuil pour un marché de l'énergie compétitif.

3. Energie renouvelable

La facture annuelle de régularisation donne à tout client final une information concernant l'origine de l'électricité fournie par le fournisseur d'électricité, appelée « *fuel mix* » ou bouquet énergétique.

Les *fuel mix* déclarés annuellement par chaque fournisseur font l'objet d'un contrôle et d'une approbation par les régulateurs régionaux pour la composante de l'électricité produite à partir de sources d'énergie renouvelables. Cette vérification repose sur l'utilisation de garanties d'origine qui peuvent se négocier à l'échelle européenne. Les régulateurs belges sont également chargés de l'octroi des garanties d'origine pour l'électricité produite à partir de sources d'énergie renouvelables en Belgique.

En 2015, 28 % de l'électricité fournie en Belgique (43 % à Bruxelles, 28 % en Flandre et 24 % en Wallonie) sont issus de sources d'énergie renouvelables. Pour la première année consécutive, cette proportion est similaire à celle de l'année précédente, alors qu'une nette diminution avait été observée en 2013 suite à l'abrogation en 2012 du mécanisme d'exonération partielle de la cotisation fédérale sur base de la fraction renouvelable. En 2012, le volume d'électricité renouvelable était de 48 %.

Comme pour les années précédentes, on constate que la majorité de l'électricité renouvelable fournie en 2015 reste issue d'installations hydrauliques (à hauteur de 40 %). La part de cette source d'énergie dans la fourniture accuse toutefois depuis 2013 une diminution à l'avantage de l'éolien dont la part est passée de 15 à 30 % depuis 2013.

57 % des garanties d'origine utilisées en Belgique proviennent du *CWE* (par ordre décroissant en volume: la Belgique fédérale, la Flandre, la France, la Wallonie, Bruxelles, les Pays-Bas, l'Allemagne et le Grand-Duché de Luxembourg). En 2014, cette région était à l'origine de 39 % de la fourniture renouvelable.

La part de garanties d'origine provenant des pays scandinaves (Norvège, Islande, Suède, Finlande et Danemark) diminue à 25 %. Pour les années 2013 et 2014 elle était proche des 60 % et de presque 84 % en 2012.

Cette évolution est principalement due à une régularisation exceptionnelle des octrois de garanties d'origine pour les parcs éoliens offshore belges et aux annulations de ces garanties, dont la part dans la fourniture d'électricité renouvelable passe de moins de 1 % en 2014 à 20 % en 2015. De ce fait, la proportion de fourniture assurée par l'électricité renouvelable produite en Belgique passe dans la consommation de 25 % à 44 % entre 2014 et 2015. Il est important de noter qu'une partie seulement de l'électricité renouvelable produite en Belgique bénéficie de garanties d'origine négociables. En effet, l'électricité produite et autoconsommée ne reçoit pas de garantie d'origine négociable.

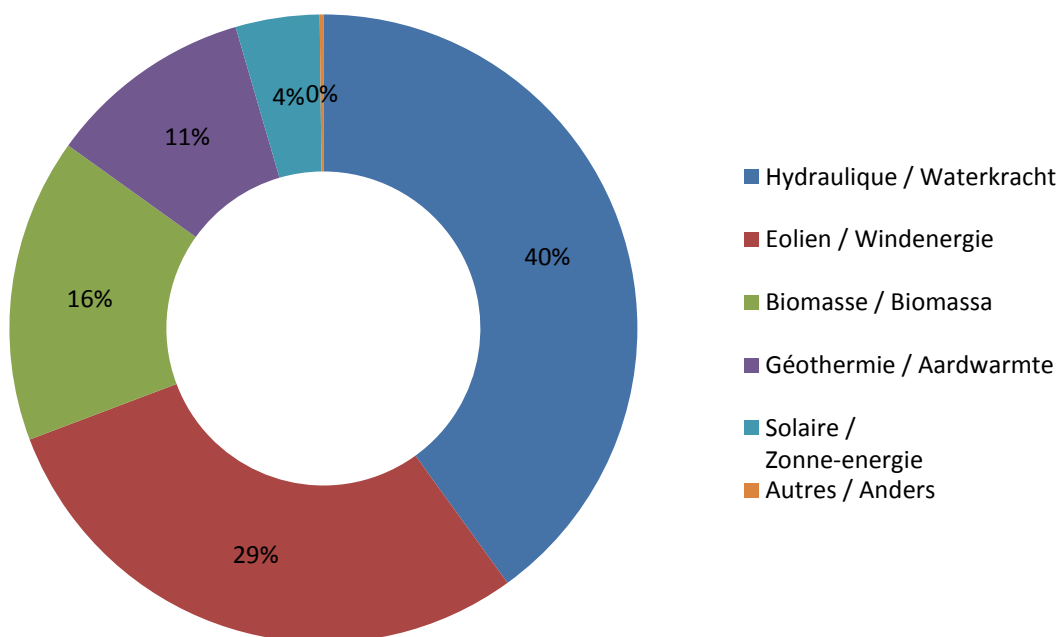


Figure 1 Pourcentage de la fourniture verte 2015 par source d'énergie

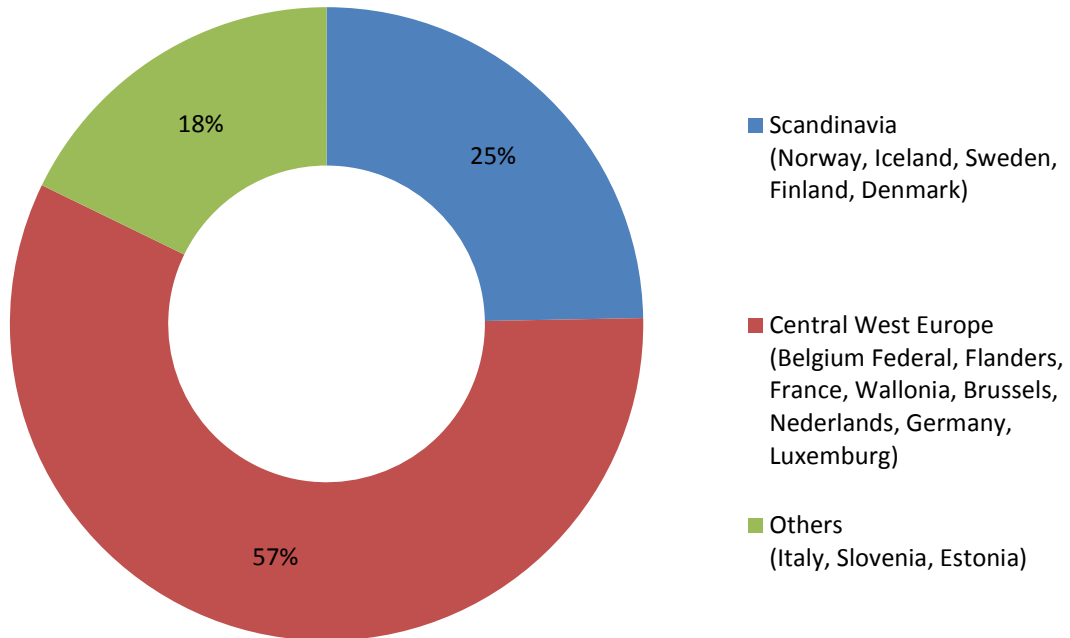


Figure 2 Origine de la fourniture verte 2015

4. Production d'énergie - consommation - prélèvement

4.1 Electricité

En 2015, le réseau Elia⁸ a transporté 77,2 TWh d'électricité produite, soit un niveau identique à celui de 2014 et l'un des plus faibles des neuf dernières années.

En moyenne, la puissance maximale prélevée était légèrement supérieure à 13.500 MW au cours des années 2007-2013. L'année 2007 affiche la consommation de pointe la plus élevée par quart-horaire, avec 14 033 MW. La consommation de pointe la plus faible a été observée en 2014 et 2015, avec une puissance maximale de respectivement 12.736 MW et 12.634 MW, soit une différence de 1.399 MW par rapport à 2007.

⁸ Si les mesures réalisées par Elia n'illustrent pas bien la consommation générale d'électricité, la charge de son réseau reflète bien la consommation d'électricité, et surtout son évolution.

L'importation commerciale nette vers la Belgique s'élève en moyenne à 2.398 MW en 2015, ce qui correspond à des importations commerciales nettes cumulées de 21,0 TWh pour l'ensemble de l'année. Il s'agit d'un record absolu pour les neuf dernières années et d'une augmentation de pas moins de 25 % par rapport à 2014, dernière année record.

La consommation de 2015, répartie entre les clients industriels raccordés au réseau Elia⁹ et les prélèvements des gestionnaires de réseau de distribution, s'est élevée à respectivement 37 % et 63 %. Un pic de consommation a été observé sur le réseau Elia le 5 février 2015 à 18h00, à 12.634 MW contre 12.736 MW en 2014.

Les centrales nucléaires ont produit 24,8 TWh en 2015 (45,9 TWh en 2007), soit le niveau le plus bas des neuf dernières années. Depuis 2012, le parc nucléaire belge connaît des problèmes à répétition. Malgré cette situation exceptionnelle, la part de la production nucléaire s'élève encore à 45,4 % en raison de divers éléments comme la diminution totale de la production en Belgique. La production conjointe des centrales au gaz naturel et au charbon s'élève à 21TWh en 2015, en hausse de 8,4 % par rapport à 2014. Les autres sources d'énergie ont contribué pour 16,1 % à la production d'électricité.

4.2 Gaz naturel

En 2015, la consommation de gaz naturel en Belgique a connu une reprise importante. D'une part, il y a une augmentation des besoins de chauffage de 16 % par rapport à une année 2014 très douce. D'autre part, grâce aux prix du gaz naturel plus favorables, l'utilisation de gaz naturel dans l'industrie et pour la production d'électricité a augmenté. En total, elle s'élevait à 175,8 TWh contre 160,4 TWh en 2014.

La consommation dans le segment clients industriels augmente légèrement, ce qui pourrait indiquer une reprise limitée de l'activité économique : 43,14 TWh en 2015 en comparaison avec 41,16 TWh en 2014 (+ 4,8 %). Cette hausse est régulière sur l'ensemble de l'année,

⁹ Cette consommation correspond au prélèvement des clients raccordés au réseau Elia ainsi qu'à leur production locale.

excepté durant les mois d'été. La part de marché absolue de l'industrie s'élevait en 2015 à 24,5 % de la consommation totale de gaz naturel, contre 25,7 % en 2014. La consommation des grands clients industriels est supérieure en 2015 à la consommation de l'année de crise 2009 (consommation en 2009 : 42,22 TWh).

Le segment de consommation de gaz naturel au profit de la production d'électricité raccordée au réseau de transport a vu sa part augmenter sensiblement en 2015 : + 12,4 %, à 44,6 TWh (39,66 TWh en 2014). Il s'agit de la première augmentation après une période de baisse ininterrompue depuis l'année record 2010 (consommation en 2010 : 67,11 TWh). Elle peut s'expliquer par la diminution de la production nucléaire résultant des indisponibilités de Doel 3 et Tihange 2 durant toute l'année 2015 et de Doel 1 à la mi-février 2015. En outre, la marge entre les prix de gros pour l'électricité produite au moyen du gaz naturel et l'électricité produite à partir du charbon, avec facturation du coût du CO₂ (le *clean spark spread*) a été en moyenne moins défavorable en 2015 pour la production d'électricité au moyen du gaz. Cela résulte entre autres des faibles prix du gaz sur les marchés internationaux. Par ailleurs, on observe que le bilan électricité de la Belgique présente un solde négatif en 2015. En 2015, 23,7 TWh ont été physiquement importés, ce qui représente le plus haut niveau d'importation brute depuis 2012. En valeurs absolues, la part de la production d'électricité s'élève à 25,4 % de la consommation totale de gaz naturel (24,7 % en 2014).

La température a eu un impact significatif sur l'augmentation de la consommation observée sur les réseaux de distribution, plus influencée par les besoins en chauffage, notamment du fait des ménages et des applications non industrielles.

En ce qui concerne l'approvisionnement en gaz naturel de la Belgique, y compris le transit, on notera le flux net de 82 TWh depuis le Royaume-Uni, pour 44 TWh en 2014. On observe également 119 TWh du flux de gaz naturel net depuis les Pays-Bas ainsi que 153 TWh depuis la Norvège en 2015. Sur le marché du GNL, on observe une reprise en 2015, avec un volume d'approvisionnement net de 26,6 TWh.

En 2015, 41 méthaniers ont été déchargés au terminal de Zeebrugge, ce qui représente 39,8 TWh, tandis que 28 méthaniers ont été chargés, soit 12,2 TWh. En 2014, cette activité a comptabilisé 34 méthaniers déchargés et 19 méthaniers chargés.

Par ailleurs, l'activité de chargement de camions en GNL destiné à la vente dans toute l'Europe se poursuit en accusant toutefois une baisse au terminal GNL de Zeebrugge. En 2015, 1.182 camions ont été chargés contre 1.668 en 2014.

Contrairement à l'année 2014, pour laquelle le taux de remplissage maximal de l'installation de stockage de Loenhout était de 97 %, il fut de 62 % en 2015. Ceci peut d'une part être dû à la disponibilité abondante de gaz naturel non contracté sur le marché de l'Europe de l'Ouest ou au fait que le *spread* entre les prix en été et en hiver pour le gaz naturel en 2015 a baissé en dessous des 2 EUR/MWh, soit bien en deçà du coût moyen de stockage (>3,5 EUR/MWh).

Les exportations vers la France s'élevaient à 186,7 TWh, soit une baisse de 5,5 % par rapport à 2014. L'exportation nette vers l'Allemagne s'est, quant à elle, établie à 14,4 TWh.

Pour de plus amples informations sur le présent rapport commun :

CREG Annemarie De Vreese, responsable de la communication
+32 (0)2.289.76.90
annemarie.devreese@creg.be

VREG Dirk Van Evercooren, directeur fonctionnement du marché
+32 (0)2.553.13.60
dirk.vanevercooren@vreg.be

CWaPE Stéphanie Grevesse, porte-parole
+32 (0)81.33.08.44
s.grevesse@cwape.be

BRUGEL Pascal Misselyn, administrateur, coordinateur
+32 (0)2.563.02.02
pmisselyn@brugel.be

Le développement des marchés de l'électricité et du gaz naturel en Belgique

Année 2015

Statistiques de marché

I. PARTS DE MARCHÉ DES FOURNISSEURS D'ÉLECTRICITÉ ACTIFS SUR BASE DE L'ÉNERGIE LIVRÉE ⁽¹⁾⁽²⁾

<p>Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs en Belgique⁽³⁾⁽⁴⁾ sur base de l'énergie livrée en 2015.</p>	<p>Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs sur les réseaux de distribution en Région flamande⁽⁵⁾ sur base de l'énergie livrée en 2015.</p>																																										
<p style="text-align: center;">Total ⁽⁶⁾ Belgique : 75,93 TWh</p> <table border="1"> <caption>Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs en Belgique (2015)</caption> <thead> <tr> <th>Fournisseur</th> <th>Part de marché (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ECS</td><td>26,9%</td></tr> <tr><td>ELECTRABEL</td><td>24,5%</td></tr> <tr><td>EDF LUMINUS</td><td>15,1%</td></tr> <tr><td>autres (<2%)</td><td>10,5%</td></tr> <tr><td>ENI GAS & POWER</td><td>5,0%</td></tr> <tr><td>LAMPIRIS</td><td>4,6%</td></tr> <tr><td>AXPO Benelux SA</td><td>4,3%</td></tr> <tr><td>EON BELGIUM</td><td>4,0%</td></tr> <tr><td>ESSENT BELGIUM</td><td>2,6%</td></tr> <tr><td>ARCELORMITTAL ENERGY</td><td>2,4%</td></tr> </tbody> </table>	Fournisseur	Part de marché (%)	ECS	26,9%	ELECTRABEL	24,5%	EDF LUMINUS	15,1%	autres (<2%)	10,5%	ENI GAS & POWER	5,0%	LAMPIRIS	4,6%	AXPO Benelux SA	4,3%	EON BELGIUM	4,0%	ESSENT BELGIUM	2,6%	ARCELORMITTAL ENERGY	2,4%	<p style="text-align: center;">Région flamande - réseaux de distribution : 36,06 TWh</p> <table border="1"> <caption>Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs sur les réseaux de distribution en Région flamande (2015)</caption> <thead> <tr> <th>Fournisseur</th> <th>Part de marché (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ECS</td><td>32,8%</td></tr> <tr><td>EDF LUMINUS</td><td>19,1%</td></tr> <tr><td>ELECTRABEL</td><td>16,2%</td></tr> <tr><td>autres (<2%)</td><td>10,6%</td></tr> <tr><td>ENI GAS & POWER</td><td>6,8%</td></tr> <tr><td>EON BELGIUM</td><td>4,7%</td></tr> <tr><td>ESSENT BELGIUM</td><td>4,2%</td></tr> <tr><td>LAMPIRIS</td><td>3,5%</td></tr> <tr><td>ENECO BELGIE</td><td>2,1%</td></tr> </tbody> </table>	Fournisseur	Part de marché (%)	ECS	32,8%	EDF LUMINUS	19,1%	ELECTRABEL	16,2%	autres (<2%)	10,6%	ENI GAS & POWER	6,8%	EON BELGIUM	4,7%	ESSENT BELGIUM	4,2%	LAMPIRIS	3,5%	ENECO BELGIE	2,1%
Fournisseur	Part de marché (%)																																										
ECS	26,9%																																										
ELECTRABEL	24,5%																																										
EDF LUMINUS	15,1%																																										
autres (<2%)	10,5%																																										
ENI GAS & POWER	5,0%																																										
LAMPIRIS	4,6%																																										
AXPO Benelux SA	4,3%																																										
EON BELGIUM	4,0%																																										
ESSENT BELGIUM	2,6%																																										
ARCELORMITTAL ENERGY	2,4%																																										
Fournisseur	Part de marché (%)																																										
ECS	32,8%																																										
EDF LUMINUS	19,1%																																										
ELECTRABEL	16,2%																																										
autres (<2%)	10,6%																																										
ENI GAS & POWER	6,8%																																										
EON BELGIUM	4,7%																																										
ESSENT BELGIUM	4,2%																																										
LAMPIRIS	3,5%																																										
ENECO BELGIE	2,1%																																										
<p>Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs sur les réseaux de distribution et de transport local en Région wallonne⁽⁵⁾ sur base de l'énergie livrée en 2015.</p>	<p>Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs sur les réseaux de distribution et de transport régional en Région de Bruxelles-Capitale⁽⁵⁾ sur base de l'énergie livrée en 2015.</p>																																										
<p style="text-align: center;">Région wallonne - réseaux de distribution et de transport local : 16,16 TWh</p> <table border="1"> <caption>Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs sur les réseaux de distribution et de transport local en Région wallonne (2015)</caption> <thead> <tr> <th>Fournisseur</th> <th>Part de marché (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ECS</td><td>35,6%</td></tr> <tr><td>EDF LUMINUS</td><td>21,9%</td></tr> <tr><td>ELECTRABEL</td><td>11,0%</td></tr> <tr><td>LAMPIRIS</td><td>8,8%</td></tr> <tr><td>EON BELGIUM</td><td>6,6%</td></tr> <tr><td>ENI GAS POWER</td><td>6,0%</td></tr> <tr><td>autres (<2%)</td><td>7,7%</td></tr> <tr><td>ESSENT BELGIUM</td><td>2,4%</td></tr> </tbody> </table>	Fournisseur	Part de marché (%)	ECS	35,6%	EDF LUMINUS	21,9%	ELECTRABEL	11,0%	LAMPIRIS	8,8%	EON BELGIUM	6,6%	ENI GAS POWER	6,0%	autres (<2%)	7,7%	ESSENT BELGIUM	2,4%	<p style="text-align: center;">Région de Bruxelles-Capitale - réseaux de distribution et de transport régional : 5,26 TWh</p> <table border="1"> <caption>Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs sur les réseaux de distribution et de transport régional en Région de Bruxelles-Capitale (2015)</caption> <thead> <tr> <th>Fournisseur</th> <th>Part de marché (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ECS</td><td>53,4%</td></tr> <tr><td>LAMPIRIS</td><td>13,9%</td></tr> <tr><td>EDF LUMINUS</td><td>10,7%</td></tr> <tr><td>ELECTRABEL</td><td>9,6%</td></tr> <tr><td>ENI GAS & POWER</td><td>3,6%</td></tr> <tr><td>E.ON BELGIUM</td><td>2,3%</td></tr> <tr><td>autres (<2%)</td><td>6,5%</td></tr> </tbody> </table>	Fournisseur	Part de marché (%)	ECS	53,4%	LAMPIRIS	13,9%	EDF LUMINUS	10,7%	ELECTRABEL	9,6%	ENI GAS & POWER	3,6%	E.ON BELGIUM	2,3%	autres (<2%)	6,5%								
Fournisseur	Part de marché (%)																																										
ECS	35,6%																																										
EDF LUMINUS	21,9%																																										
ELECTRABEL	11,0%																																										
LAMPIRIS	8,8%																																										
EON BELGIUM	6,6%																																										
ENI GAS POWER	6,0%																																										
autres (<2%)	7,7%																																										
ESSENT BELGIUM	2,4%																																										
Fournisseur	Part de marché (%)																																										
ECS	53,4%																																										
LAMPIRIS	13,9%																																										
EDF LUMINUS	10,7%																																										
ELECTRABEL	9,6%																																										
ENI GAS & POWER	3,6%																																										
E.ON BELGIUM	2,3%																																										
autres (<2%)	6,5%																																										

II. PARTS DE MARCHÉ DES FOURNISSEURS DE GAZ NATUREL ACTIFS SUR BASE DE L'ÉNERGIE LIVRÉE ⁽¹⁾⁽²⁾

<p>Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs en Belgique⁽³⁾ sur base de l'énergie livrée en 2015.</p>	<p>Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs sur les réseaux de distribution en Région flamande⁽⁴⁾ sur base de l'énergie livrée en 2015.</p>																																																				
<p>Total Belgique : 175,8 TWh</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Fournisseur</th> <th>Part de marché (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ECS</td><td>20,3%</td></tr> <tr><td>ENI spa</td><td>17,7%</td></tr> <tr><td>Electrabel</td><td>11,1%</td></tr> <tr><td>EDF Luminus</td><td>9,3%</td></tr> <tr><td>Eni Gas & Power NV</td><td>6,2%</td></tr> <tr><td>Statoil</td><td>5,0%</td></tr> <tr><td>Lampiris</td><td>4,2%</td></tr> <tr><td>Wingas</td><td>4,2%</td></tr> <tr><td>Vattenfall</td><td>3,6%</td></tr> <tr><td>RWE Supply & Trading</td><td>2,4%</td></tr> <tr><td>ArcelorMittal Energy S.C.A.</td><td>2,4%</td></tr> <tr><td>Essent Belgium</td><td>2,4%</td></tr> <tr><td>autres (<2%)</td><td>11,2%</td></tr> </tbody> </table>	Fournisseur	Part de marché (%)	ECS	20,3%	ENI spa	17,7%	Electrabel	11,1%	EDF Luminus	9,3%	Eni Gas & Power NV	6,2%	Statoil	5,0%	Lampiris	4,2%	Wingas	4,2%	Vattenfall	3,6%	RWE Supply & Trading	2,4%	ArcelorMittal Energy S.C.A.	2,4%	Essent Belgium	2,4%	autres (<2%)	11,2%	<p>Région flamande - réseaux de distribution : 60,00 TWh</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Fournisseur</th> <th>Part de marché (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ECS</td><td>36,9%</td></tr> <tr><td>Eni gas & power</td><td>14,6%</td></tr> <tr><td>EDF Luminus</td><td>14,3%</td></tr> <tr><td>Essent Belgium</td><td>6,1%</td></tr> <tr><td>Lampiris</td><td>6,0%</td></tr> <tr><td>ENI spa</td><td>5,5%</td></tr> <tr><td>Belgie</td><td>3,2%</td></tr> <tr><td>Wingas</td><td>2,5%</td></tr> <tr><td>Gas Natural Europe</td><td>2,4%</td></tr> <tr><td>Eneco</td><td>2,2%</td></tr> <tr><td>autres (<2%)</td><td>8,6%</td></tr> </tbody> </table>	Fournisseur	Part de marché (%)	ECS	36,9%	Eni gas & power	14,6%	EDF Luminus	14,3%	Essent Belgium	6,1%	Lampiris	6,0%	ENI spa	5,5%	Belgie	3,2%	Wingas	2,5%	Gas Natural Europe	2,4%	Eneco	2,2%	autres (<2%)	8,6%
Fournisseur	Part de marché (%)																																																				
ECS	20,3%																																																				
ENI spa	17,7%																																																				
Electrabel	11,1%																																																				
EDF Luminus	9,3%																																																				
Eni Gas & Power NV	6,2%																																																				
Statoil	5,0%																																																				
Lampiris	4,2%																																																				
Wingas	4,2%																																																				
Vattenfall	3,6%																																																				
RWE Supply & Trading	2,4%																																																				
ArcelorMittal Energy S.C.A.	2,4%																																																				
Essent Belgium	2,4%																																																				
autres (<2%)	11,2%																																																				
Fournisseur	Part de marché (%)																																																				
ECS	36,9%																																																				
Eni gas & power	14,6%																																																				
EDF Luminus	14,3%																																																				
Essent Belgium	6,1%																																																				
Lampiris	6,0%																																																				
ENI spa	5,5%																																																				
Belgie	3,2%																																																				
Wingas	2,5%																																																				
Gas Natural Europe	2,4%																																																				
Eneco	2,2%																																																				
autres (<2%)	8,6%																																																				
<p>Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs sur les réseaux de distribution en Région wallonne⁽⁴⁾ sur base de l'énergie livrée en 2015.</p>	<p>Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs sur le réseau de distribution en Région de Bruxelles-Capitale⁽⁴⁾ sur base de l'énergie livrée en 2015.</p>																																																				
<p>Région wallonne - réseaux de distribution : 18,52 TWh</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Fournisseur</th> <th>Part de marché (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ECS</td><td>39,8%</td></tr> <tr><td>EDF Luminus</td><td>21,3%</td></tr> <tr><td>Lampiris</td><td>12,7%</td></tr> <tr><td>Eni gas & power</td><td>6,6%</td></tr> <tr><td>ENI spa</td><td>5,7%</td></tr> <tr><td>Gas Natural Fenosa</td><td>3,2%</td></tr> <tr><td>Essent Belgium</td><td>2,2%</td></tr> <tr><td>Gestionnaires</td><td>2,1%</td></tr> <tr><td>autres (<2%)</td><td>6,3%</td></tr> </tbody> </table>	Fournisseur	Part de marché (%)	ECS	39,8%	EDF Luminus	21,3%	Lampiris	12,7%	Eni gas & power	6,6%	ENI spa	5,7%	Gas Natural Fenosa	3,2%	Essent Belgium	2,2%	Gestionnaires	2,1%	autres (<2%)	6,3%	<p>Région de Bruxelles-Capitale - réseau de distribution : 9,576 TWh</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Fournisseur</th> <th>Part de marché (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ECS</td><td>58,0%</td></tr> <tr><td>Lampiris</td><td>15,1%</td></tr> <tr><td>Eni gas & power</td><td>10,4%</td></tr> <tr><td>EDF Luminus</td><td>10,0%</td></tr> <tr><td>Octa+ Energie</td><td>3,0%</td></tr> <tr><td>autres (<2%)</td><td>3,6%</td></tr> </tbody> </table>	Fournisseur	Part de marché (%)	ECS	58,0%	Lampiris	15,1%	Eni gas & power	10,4%	EDF Luminus	10,0%	Octa+ Energie	3,0%	autres (<2%)	3,6%																		
Fournisseur	Part de marché (%)																																																				
ECS	39,8%																																																				
EDF Luminus	21,3%																																																				
Lampiris	12,7%																																																				
Eni gas & power	6,6%																																																				
ENI spa	5,7%																																																				
Gas Natural Fenosa	3,2%																																																				
Essent Belgium	2,2%																																																				
Gestionnaires	2,1%																																																				
autres (<2%)	6,3%																																																				
Fournisseur	Part de marché (%)																																																				
ECS	58,0%																																																				
Lampiris	15,1%																																																				
Eni gas & power	10,4%																																																				
EDF Luminus	10,0%																																																				
Octa+ Energie	3,0%																																																				
autres (<2%)	3,6%																																																				

III. PARTS DE MARCHÉ DES FOURNISSEURS D'ÉLECTRICITÉ ACTIFS SUR BASE DU NOMBRE DE POINTS D'ACCÈS ⁽¹⁾

Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs en Belgique sur base du nombre de points d'accès au 31 décembre 2015.	Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs en Région flamande sur base du nombre de points d'accès au 31 décembre 2015.																																				
<p>Total Belgique : 5.815.274 points d'accès</p> <table border="1"> <caption>Market Share in Belgium (31 Dec 2015)</caption> <thead> <tr> <th>Provider</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ECS</td><td>47,1%</td></tr> <tr><td>EDF LUMINUS</td><td>20,8%</td></tr> <tr><td>LAMPIRIS</td><td>8,5%</td></tr> <tr><td>ENI GAS POWER</td><td>8,3%</td></tr> <tr><td>ESSENT BELGIUM</td><td>6,1%</td></tr> <tr><td>autres (<2%)</td><td>4,4%</td></tr> <tr><td>ENECO BELGIE</td><td>2,7%</td></tr> <tr><td>gestionnaires</td><td>2,1%</td></tr> </tbody> </table>	Provider	Market Share (%)	ECS	47,1%	EDF LUMINUS	20,8%	LAMPIRIS	8,5%	ENI GAS POWER	8,3%	ESSENT BELGIUM	6,1%	autres (<2%)	4,4%	ENECO BELGIE	2,7%	gestionnaires	2,1%	<p>Région flamande : 3.361.695 points d'accès</p> <table border="1"> <caption>Market Share in Flemish Region (31 Dec 2015)</caption> <thead> <tr> <th>Provider</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ECS</td><td>42,3%</td></tr> <tr><td>EDF LUMINUS</td><td>21,3%</td></tr> <tr><td>ENI GAS & POWER</td><td>10,8%</td></tr> <tr><td>ESSENT BELGIUM</td><td>8,2%</td></tr> <tr><td>LAMPIRIS</td><td>5,6%</td></tr> <tr><td>ENECO BELGIE</td><td>3,9%</td></tr> <tr><td>autres (<2%)</td><td>5,5%</td></tr> <tr><td>gestionnaires</td><td>2,4%</td></tr> </tbody> </table>	Provider	Market Share (%)	ECS	42,3%	EDF LUMINUS	21,3%	ENI GAS & POWER	10,8%	ESSENT BELGIUM	8,2%	LAMPIRIS	5,6%	ENECO BELGIE	3,9%	autres (<2%)	5,5%	gestionnaires	2,4%
Provider	Market Share (%)																																				
ECS	47,1%																																				
EDF LUMINUS	20,8%																																				
LAMPIRIS	8,5%																																				
ENI GAS POWER	8,3%																																				
ESSENT BELGIUM	6,1%																																				
autres (<2%)	4,4%																																				
ENECO BELGIE	2,7%																																				
gestionnaires	2,1%																																				
Provider	Market Share (%)																																				
ECS	42,3%																																				
EDF LUMINUS	21,3%																																				
ENI GAS & POWER	10,8%																																				
ESSENT BELGIUM	8,2%																																				
LAMPIRIS	5,6%																																				
ENECO BELGIE	3,9%																																				
autres (<2%)	5,5%																																				
gestionnaires	2,4%																																				
<p>Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs en Région wallonne sur base du nombre de points d'accès au 1^{er} décembre 2015.</p>	<p>Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs en Région de Bruxelles-Capitale sur base du nombre de points d'accès au 31 décembre 2015.</p>																																				
<p>Région wallonne : 1.812.582 points d'accès</p> <table border="1"> <caption>Market Share in Walloon Region (1 Dec 2015)</caption> <thead> <tr> <th>Provider</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ECS</td><td>48,3%</td></tr> <tr><td>EDF LUMINUS</td><td>23,5%</td></tr> <tr><td>LAMPIRIS</td><td>11,4%</td></tr> <tr><td>ENI GAS POWER</td><td>6,3%</td></tr> <tr><td>ESSENT BELGIUM</td><td>4,3%</td></tr> <tr><td>autres (<2%)</td><td>3,9%</td></tr> <tr><td>gestionnaires</td><td>2,2%</td></tr> </tbody> </table>	Provider	Market Share (%)	ECS	48,3%	EDF LUMINUS	23,5%	LAMPIRIS	11,4%	ENI GAS POWER	6,3%	ESSENT BELGIUM	4,3%	autres (<2%)	3,9%	gestionnaires	2,2%	<p>Région de Bruxelles-Capitale : 640.997 points d'accès</p> <table border="1"> <caption>Market Share in Brussels-Capital Region (31 Dec 2015)</caption> <thead> <tr> <th>Provider</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ECS</td><td>68,6%</td></tr> <tr><td>Lampiris</td><td>15,3%</td></tr> <tr><td>EDF Luminus</td><td>10,3%</td></tr> <tr><td>autres (<2%)</td><td>3,2%</td></tr> <tr><td>OCTA+ ENERGIE</td><td>2,6%</td></tr> </tbody> </table>	Provider	Market Share (%)	ECS	68,6%	Lampiris	15,3%	EDF Luminus	10,3%	autres (<2%)	3,2%	OCTA+ ENERGIE	2,6%								
Provider	Market Share (%)																																				
ECS	48,3%																																				
EDF LUMINUS	23,5%																																				
LAMPIRIS	11,4%																																				
ENI GAS POWER	6,3%																																				
ESSENT BELGIUM	4,3%																																				
autres (<2%)	3,9%																																				
gestionnaires	2,2%																																				
Provider	Market Share (%)																																				
ECS	68,6%																																				
Lampiris	15,3%																																				
EDF Luminus	10,3%																																				
autres (<2%)	3,2%																																				
OCTA+ ENERGIE	2,6%																																				

IV. PARTS DE MARCHÉ DES FOURNISSEURS DE GAZ NATUREL ACTIFS SUR BASE DU NOMBRE DE POINTS D'ACCÈS ⁽¹⁾⁽²⁾

<p>Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs en Belgique sur base du nombre de points d'accès au 31 décembre 2015.</p>	<p>Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs en Région flamande sur base du nombre de points d'accès au 31 décembre 2015.</p>																																		
<p>Total Belgique : 3.211.379 points d'accès</p> <table border="1"> <caption>Market Share Data - Belgium (31 Dec 2015)</caption> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ECS</td><td>43,4%</td></tr> <tr><td>EDF Luminus</td><td>19,1%</td></tr> <tr><td>Lampiris</td><td>10,8%</td></tr> <tr><td>Eni Gas & Power</td><td>9,5%</td></tr> <tr><td>Essent Belgium</td><td>7,3%</td></tr> <tr><td>autres (<2%)</td><td>7,2%</td></tr> <tr><td>gestionnaires</td><td>2,7%</td></tr> </tbody> </table>	Supplier	Market Share (%)	ECS	43,4%	EDF Luminus	19,1%	Lampiris	10,8%	Eni Gas & Power	9,5%	Essent Belgium	7,3%	autres (<2%)	7,2%	gestionnaires	2,7%	<p>Région flamande: 2.087.384 points d'accès</p> <table border="1"> <caption>Market Share Data - Région flamande (31 Dec 2015)</caption> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ECS</td><td>38,6%</td></tr> <tr><td>EDF Luminus</td><td>18,7%</td></tr> <tr><td>Eni gas & power</td><td>12,4%</td></tr> <tr><td>Essent Belgium</td><td>9,9%</td></tr> <tr><td>Lampiris</td><td>8,5%</td></tr> <tr><td>Eneco België</td><td>4,8%</td></tr> <tr><td>autres (<2%)</td><td>4,3%</td></tr> <tr><td>gestionnaires</td><td>2,8%</td></tr> </tbody> </table>	Supplier	Market Share (%)	ECS	38,6%	EDF Luminus	18,7%	Eni gas & power	12,4%	Essent Belgium	9,9%	Lampiris	8,5%	Eneco België	4,8%	autres (<2%)	4,3%	gestionnaires	2,8%
Supplier	Market Share (%)																																		
ECS	43,4%																																		
EDF Luminus	19,1%																																		
Lampiris	10,8%																																		
Eni Gas & Power	9,5%																																		
Essent Belgium	7,3%																																		
autres (<2%)	7,2%																																		
gestionnaires	2,7%																																		
Supplier	Market Share (%)																																		
ECS	38,6%																																		
EDF Luminus	18,7%																																		
Eni gas & power	12,4%																																		
Essent Belgium	9,9%																																		
Lampiris	8,5%																																		
Eneco België	4,8%																																		
autres (<2%)	4,3%																																		
gestionnaires	2,8%																																		
<p>Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs en Région wallonne sur base du nombre de points d'accès au 1^{er} décembre 2015.</p>	<p>Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs en Région de Bruxelles-Capitale sur base du nombre de points d'accès au 31 décembre 2015.</p>																																		
<p>Région wallonne: 697.060 points d'accès</p> <table border="1"> <caption>Market Share Data - Région wallonne (1 Dec 2015)</caption> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ECS</td><td>43,0%</td></tr> <tr><td>EDF Luminus</td><td>25,2%</td></tr> <tr><td>Lampiris</td><td>14,7%</td></tr> <tr><td>Eni Gas&Power</td><td>5,6%</td></tr> <tr><td>Essent Belgium</td><td>4,0%</td></tr> <tr><td>autres (<2%)</td><td>3,7%</td></tr> <tr><td>gestionnaires</td><td>3,8%</td></tr> </tbody> </table>	Supplier	Market Share (%)	ECS	43,0%	EDF Luminus	25,2%	Lampiris	14,7%	Eni Gas&Power	5,6%	Essent Belgium	4,0%	autres (<2%)	3,7%	gestionnaires	3,8%	<p>Région de Bruxelles-Capitale: 426.935 points d'accès</p> <table border="1"> <caption>Market Share Data - Région de Bruxelles-Capitale (31 Dec 2015)</caption> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ECS</td><td>67,0%</td></tr> <tr><td>Lampiris</td><td>15,9%</td></tr> <tr><td>EDF Luminus</td><td>11,1%</td></tr> <tr><td>autres (<2%)</td><td>2,9%</td></tr> <tr><td>Octa+ Energie</td><td>3,0%</td></tr> </tbody> </table>	Supplier	Market Share (%)	ECS	67,0%	Lampiris	15,9%	EDF Luminus	11,1%	autres (<2%)	2,9%	Octa+ Energie	3,0%						
Supplier	Market Share (%)																																		
ECS	43,0%																																		
EDF Luminus	25,2%																																		
Lampiris	14,7%																																		
Eni Gas&Power	5,6%																																		
Essent Belgium	4,0%																																		
autres (<2%)	3,7%																																		
gestionnaires	3,8%																																		
Supplier	Market Share (%)																																		
ECS	67,0%																																		
Lampiris	15,9%																																		
EDF Luminus	11,1%																																		
autres (<2%)	2,9%																																		
Octa+ Energie	3,0%																																		

- (1) Les fournisseurs actifs en 2015 sont les fournisseurs qui ont effectivement livré de l'énergie en 2015. Ceci exclut par exemple les fournisseurs qui ont conclu en 2015 des contrats de fourniture qui entrent en vigueur en 2016.
- (2) Les parts de marché sont calculées sur base des quantités d'énergie (en TWh) fournies par chaque fournisseur et par les gestionnaires de réseau entre le 1 janvier 2015 et le 31 décembre 2015 aux clients finals. Ces données peuvent légèrement différer des données communiquées par les gestionnaires de réseaux. Certaines données sont encore sujettes à validation à cause de l'application de différentes méthodes d'allocation par les différents gestionnaires de réseau.
- (3) Ce graphique reprend, de façon agrégée, les données concernant les trois régions, chaque région intégrant déjà sa quotité propre relative au réseau de transport.
- (4) Ces chiffres ne tiennent pas compte de l'énergie injectée par les unités de production locales.
- (5) Ce graphique reprend uniquement les données concernant la livraison aux clients raccordés aux réseaux de distribution (et, en électricité, aux réseaux de transport local).
- (6) Ce chiffre tient compte de la consommation totale sur le réseau Elia.

Ce rapport est basé sur des données transmises par les différents fournisseurs et gestionnaires de réseau. La CREG, la VREG, la CWAPE et BRUGEL ne peuvent en aucun cas être tenus responsables de l'exactitude des données publiées dans ce rapport. La présentation des données ne porte pas préjudice à la répartition des compétences, ni aux droits et obligations, des autorités fédérales et régionales.