



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

Année 2009

Communiqué de presse

Collaboration entre les quatre régulateurs belges de l'énergie

Les quatre régulateurs publient annuellement un aperçu statistique des marchés de l'électricité et du gaz naturel en Belgique. Le but de cette publication demeure inchangé depuis la première publication en avril 2005: les régulateurs souhaitent suivre le **développement de la concurrence** par le biais d'un document **transparent** commun présentant **des statistiques uniformes et cohérentes** relatives au marché de l'énergie en Belgique et dans les régions respectives.

Faits marquants de l'année écoulée

L'année 2009 s'est surtout caractérisée, sur le plan de l'évolution du marché belge de l'énergie, par l'annonce d'une série de reprises importantes. Force est de constater également que **la fusion de Suez et de Gaz de France**, qui avait déjà été annoncée en 2006, a exercé, l'an dernier aussi, une influence sur la manière dont s'est développé le marché.

Tout d'abord, 2009 a été la première année complète durant laquelle Distrigaz, après la reprise par l'entreprise italienne Eni S.p.A., a déployé ses activités de manière totalement indépendante du groupe GDF Suez, de sorte que les deux entreprises opèrent depuis lors à titre de concurrents à part entière sur le marché belge de l'électricité.

Suite également à la fusion précitée, le deuxième producteur d'électricité du pays, SPE, a à nouveau changé de propriétaire. Après la reprise, en 2008, par la britannique Centrica, la reprise de la participation complète de celle-ci par l'entreprise française EDF (Electricité de France) a été annoncée le 11 mai 2009. La transaction faisait partie d'une convention en vertu de laquelle Centrica obtenait une participation dans le capital de British Energy en échange, entre autres, d'une participation complète de Centrica dans Segebel, qui est, quant à elle, actionnaire majoritaire (51%) dans SPE. Le 12 novembre 2009, la Commission européenne avait approuvé la reprise, moyennant un engagement, de la part d'EDF, à respecter des conditions spécifiques imposées par la Commission.

Enfin, la création du groupe fusionné GDF Suez a constitué une occasion de contraindre le groupe à réduire sa participation dans l'actionnariat de Fluxys à un maximum de 24,99% le 31 décembre 2009. Suite, entre autres, à cette mesure, le groupe a fait savoir qu'il envisageait son retrait complet de Fluxys. D'autre part, le holding communal Publigras, l'actionnaire majoritaire possédant un intérêt de 51,85%, a signifié qu'il était prêt à augmenter sa participation dans Fluxys.

Après leur fusion annoncée et l'annonce, faite en 2007, selon laquelle la fusion n'allait pas avoir lieu, les entreprises énergétiques néerlandaises Essent et Nuon se sont abritées, en 2009, auprès d'un grand groupe. La reprise de N.V. Essent par RWE AG a été annoncée le 12 janvier 2009 et s'est clôturée le 30 septembre, après l'approbation de la transaction par la Commission européenne le 23 juin. L'annonce de la reprise de Nuon par le suédois Vattenfall a été faite le 23 février 2009; la Commission a donné son approbation le 22 juin et la reprise a été validée le 1er juillet.

L'année 2009 a, par ailleurs, été marquée par plusieurs éléments entretenant un lien direct avec la structure du parc de production électrique belge. Au début de l'année, les conventions conclues entre Electrabel et SPE en application de Pax Electrica II sont entrées en vigueur. Elles ont trait, d'une part, au swap entre une part de 100 MW de SPE dans la centrale française de Chooz et une part de 100 MW d'Electrabel dans la centrale belge de Tihange, et d'autre part à la cession à SPE, par Electrabel, d'une part supplémentaire de 250 MW de capacité de production dans les réacteurs nucléaires de Doel 3 et 4 et Tihange 2 et 3. De plus, Electrabel a cédé à E.On la propriété des centrales de Langerlo (556 MW) et Vilvoorde (385 MW) en novembre 2009, dans le cadre de la convention de swap annoncée fin 2008 et a délivré des droits de tirage, répartis sur les centrales nucléaires Doel 1, Doel 2 et Tihange 1.

Les marchés belges de l'électricité et du gaz naturel

En 2009, la consommation totale de gaz naturel¹ est passée à 194,2 TWh, ce qui représente une augmentation de +1,7% par rapport à la consommation de 2008 (190,9 Twh). Cette augmentation était le résultat d'une hausse considérable de la consommation pour la production d'électricité (et la production de chaleur) (+23,2%), d'une part, et d'une diminution limitée de la consommation par les clients finals raccordés aux réseaux de distribution (-1,0%) et d'une forte diminution de la consommation par les clients industriels (-18,3%), d'autre part.

L'an dernier, un nouvel acteur, à savoir la S.A. Lampiris, a commencé à effectuer des activités sur **le marché de gros pour le gaz naturel**², qui comprend les fournitures faites aux clients directs raccordés au réseau de Fluxys, ainsi que l'approvisionnement des réseaux de distribution ; de ce fait, en 2009, 10 entreprises de fourniture au total étaient actives sur le marché belge. Il est remarquable que Lampiris ait immédiatement réussi à déployer ses activités tant sur le marché du gaz H que sur le marché du gaz L. La part de Distrigaz dans le réseau de transport a continué à diminuer en 2009 et s'élevait à 70,0% (-2,4%). GDF Suez, le deuxième plus grand acteur du marché, a également dû consentir une légère perte de 12,4% (-0,65%). Wingas a également accusé un léger recul atteignant 6,0% (-0,56%). Le recul résulte principalement d'une diminution des prélèvements effectués par l'industrie. SPE, qui était présent sur tous les segments d'utilisateurs début 2008, enregistre une légère croissance atteignant 6,9% de part de marché et devient le troisième acteur sur le marché. StatoilHydro, dont le nom a été modifié à l'automne en Statoil, a acquis une part de marché de 1,9% et est devenu le cinquième acteur sur le marché. Chez les petits actionnaires, Electricité de France (EDF), Eneco België B.V. et E.On Belgium ont connu une forte croissance par rapport à 2008, mais leur part de marché en termes relatifs est restée très limitée à, respectivement, 0,91%, 0,68% et 0,03%. Essent Energy Trading BV a conservé une part de marché de 0,64%.

On peut constater, en dépit du fait que le réseau de transport de gaz naturel belge n'ait pas connu de mise en service de grandes infrastructures supplémentaires, que la liquidité sur le marché de gros a quand même augmenté. Par rapport à 2008, les volumes tant physiques que négociés sur le **hub de Zeebruges** sont supérieurs de 50% en moyenne, avec une pointe au niveau du facteur churn³ de 6,0 en août 2009. La grande disponibilité du gaz naturel dans notre pays a pu, de ce fait, être clairement établie, ce qui a bénéficié également au commerce avec nos pays voisins. L'interaction avec les hubs aux Pays-Bas, en Allemagne et en France a connu une hausse sans précédent. C'est surtout le développement du commerce à court terme sur la plate-forme "NetConnect Germany" qui est remarquable. Les renforcements effectués au niveau de l'infrastructure, mis en service au cours des cinq prochaines années, vont également contribuer au soutien de cette interaction régionale.

En ce qui concerne **l'électricité**, le volume total d'énergie prélevée par les clients finals depuis le **réseau de transport** a diminué de presque 10%, passant de 13,7 TWh en 2008 à 10,7 TWh en 2009.

Les prix de l'électricité sur la bourse à court terme Belpex DAM ont diminué en 2009, par rapport à 2008, de 70,6 €/MWh à 39,4 €/MWh en moyenne. Le volume total négocié sur le Belpex DAM s'élevait à 10,1 TWh pour une consommation électrique belge de 81,7 TWh⁴. Le volume négocié de Belpex représente donc environ 12,4% du marché belge. Il est remarquable que la Belgique soit un exportateur net durant plusieurs mois de 2009, alors qu'au cours des six premiers mois de 2008, elle avait encore importé durant chaque heure de l'électricité.

Par ailleurs, il convient également de mentionner que 15 entreprises étaient titulaires d'une autorisation de fourniture d'électricité fédérale (situation au 31 décembre 2008), alors que le nombre de titulaires d'autorisations pour le gaz naturel s'élevait à 28.

¹ Il convient de signaler à ce sujet que l'évaluation repose sur des chiffres liés aux activités de shipping sur le réseau de transport, tels qu'ils ont été communiqués par le gestionnaire du réseau de transport.

² Même remarque qu'en 1

³ Facteur churn: rapport entre le volume négocié et le volume physique de gaz

⁴ Calculé à partir des chiffres de consommation d'Elia

Les marchés régionaux de l'électricité et du gaz naturel

Autorisations de fourniture

Courant 2009, plusieurs nouveaux fournisseurs ont obtenu une licence dans les trois régions ainsi qu'au niveau fédéral, portant ainsi le nombre de licences pour le gaz à 12 en Région bruxelloise, 14 en Région wallonne et 19 en Région flamande et le nombre de licences pour l'électricité à 25 en Région flamande, 19 en Région wallonne et 15 en Région bruxelloise.

OCTA+ Energie SA et RWE Energy Belgium SPRL ont ainsi fait leur entrée dans les trois régions, tant pour l'électricité que pour le gaz.

En Flandre, Scholt Energy Control België SA et Belpower International SA (en tant que successeur de Reibel) ont également obtenu une licence pour la fourniture d'électricité, Elegant SPRL pour les deux énergies, et Electrabel SA pour le gaz. Ce dernier a également fait son entrée à Bruxelles, pour le gaz, tandis qu'en Région wallonne, sa licence était déjà effective fin 2008.

En Région wallonne, Anode BV et Belpower International SA sont désormais titulaires d'une licence pour le marché de l'électricité. À noter pour ce dernier la reprise de la clientèle de Reibel SA suite à une demande de retrait de licence. Fait nouveau pour le gaz, une première demande de licence limitée a été introduite par Bio Energie Libramont SPRL, pour la fourniture de gaz issues de sources d'énergie renouvelables.

En Région bruxelloise, Reibel SA a cédé sa licence pour l'électricité à Belpower International qui a également repris sa clientèle. EDF Belgium s'est vu octroyer une licence de fourniture de gaz.

Enfin, signalons les changements suivants pour 2009 : Gaz de France a opéré un changement de nom pour devenir GDF SUEZ, tandis qu'Eneco International BV est devenu Eneco België BV⁵.

Toutes ces entreprises ne visent pas le même groupe cible. Certains fournisseurs sont intéressés par le marché résidentiel. D'autres fournisseurs visent plutôt les indépendants/PME ou les plus grandes entreprises et/ou les pouvoirs publics.

Courant 2009, de nombreux candidats fournisseurs intéressés se sont encore présentés à un entretien préliminaire dans les trois régions. Il est à prévoir qu'une série de nouveaux acteurs entreront sur le marché en 2010.

Consommateurs actifs

Depuis la libéralisation du marché flamand de l'énergie le 1er juillet 2003, près de 9 clients sur 10 (professionnels et résidentiels) ont conclu un contrat avec le fournisseur de leur choix. Un peu plus de 10 % des clients résidentiels pour l'électricité et des clients pour le gaz naturel n'avaient pas encore signé de contrat fin 2009 : ils sont toujours clients auprès du fournisseur par défaut. Pour les clients professionnels, cela fluctuait un peu au-dessus de 20 % pour l'électricité et un peu en dessous de 20 % pour le gaz naturel.

Le marché de l'énergie a été libéralisé à Bruxelles le 1er janvier 2007. La proportion de la clientèle active est passée fin 2009 à 58% sur le marché de l'électricité et 60% sur le marché du gaz. Cette proportion se ramène à 45 % (électricité) et 51 % (gaz) en ce qui concerne la clientèle résidentielle, et à 13 % (électricité) et 9 % (gaz) pour la clientèle professionnelle.

Ouvert également le 1er janvier 2007 en Région wallonne, le marché continue à progresser vers plus d'ouverture. Fin 2009, 78 % des clients ont signé un contrat avec le fournisseur gaz de leur choix et, parmi eux, un sur trois a choisi un fournisseur autre que le fournisseur désigné par défaut au moment de la libéralisation. En électricité, ces proportions sont respectivement de 65 % de clients actifs, dont environ 1 sur 4 (23 %) a choisi un fournisseur autre que le fournisseur désigné.

⁵ Pour la Région wallonne, le renouvellement de licence formalisant cette situation est toujours en cours

Parts de marché et switches⁶

Dans les trois régions du pays, Electrabel Customer Solutions (ECS) et SPE (Luminus) demeurent les deux plus importants fournisseurs en termes de volume livré. Les nouveaux entrants affichent par contre des évolutions différentes suivant la région.

En Région wallonne, les nouveaux entrants sur le marché continuent leur progression. Ils desservent finalement près de 15 % des clients gaz, et 14 % des clients électricité. Lampiris est désormais devenu le 3ème fournisseur de gaz actif en Région wallonne, devant Essent. Nuon et EDF suivent, affichant une progression remarquable, le premier sur le marché résidentiel, le second sur le marché professionnel. En matière de fourniture d'électricité cependant, c'est à EDF Belgium que revient la troisième position derrière le groupe Electrabel/ECS et SPE, suivi de Essent, E.ON Belgium et Lampiris ; les autres fournisseurs représentent individuellement moins de 2 % du marché.

L'érosion lente mais constante des parts de marché du fournisseur historique se confirme en région bruxelloise. En termes de volumes livrés, ECS passe ainsi de 77 % (électricité) et 92 % (gaz) en 2008 à 73 % (électricité) et 87 % (gaz) en 2009. Pour l'électricité, SPE passe à 5,7 % des parts de marché contre 3,2 en 2008. L'acquisition de plusieurs gros clients en milieu d'année est responsable de cette avancée. E.ON Belgium maintient sa place de troisième avec 2,7 % tandis que Nuon et Essent le suivent de près. En nombre de points d'accès, Lampiris conserve sa deuxième place derrière ECS. En ce qui concerne le gaz, SPE progresse de 2 % en 2008 à 4 % en 2009 tandis que Distrigas passe de 1,6 % à 3 %. Lampiris reste pour sa part le deuxième fournisseur alternatif en nombre de points de fourniture.

En Flandre par contre, tout comme l'an dernier, les nouveaux venus n'ont pas réussi à étendre sensiblement leur part de marché en 2009. La poursuite de la hausse de la part de marché des gestionnaires du réseau dans leur rôle de fournisseur social est marquante. 2,79 % des clients résidentiels flamands pour l'électricité et 3,40 % des clients résidentiels pour le gaz naturel ont été fournis par ceux-ci à la fin 2009. Si l'on ne considère que les familles desservies par le gestionnaire de réseau dans son rôle de fournisseur social après que leur contrat ait été résilié par leur fournisseur commercial pour non-paiement, ces parts de marché des GRD s'élèvent à 2,30 % (électricité) et à 2,84 % (gaz naturel). Ensemble, les gestionnaires du réseau de distribution occupent, de ce fait, une place sans cesse plus importante sur le marché résidentiel de l'énergie (4ème place en termes de parts de marché). En termes de volumes d'électricité fournis, Nuon et Essent suivent le groupe Electrabel et SPE, comme les années précédentes. Pour le gaz naturel, Distrigas occupe la troisième place. La part de marché sur la base du volume du groupe de fournisseurs qui, individuellement, n'atteignent pas 2 % de part de marché double cependant par rapport à l'année précédente. Six ans après son ouverture, le marché flamand continue à afficher un dynamisme plutôt modéré : 6,6 % des clients flamands ont changé de fournisseur d'électricité en 2009 et 8,3 % de fournisseur de gaz.

En Région wallonne, quelques années après son ouverture, cette proportion est respectivement de 11 % et 16 %. À Bruxelles, 22 % des clients ont changé de fournisseur en 2009, tant pour le gaz que pour l'électricité. Cette valeur plus élevée s'explique, entre autres, par le nombre élevé de déménagements se déroulant en ville.

Volumes

En 2009, on remarque une diminution sensible du volume d'électricité fourni via le réseau de distribution en Flandre. Cette diminution est probablement due en partie à la crise économique. La tendance à la baisse sur le plan du transport a toutefois commencé plus tôt et peut s'expliquer non seulement par la crise économique mais surtout par le nombre croissant d'installations de production (décentralisée) fournissant directement les consommateurs sans passer par le réseau. Les volumes de gaz naturel fournis sur le réseau de distribution diminuent aussi par rapport à l'an dernier.

⁶ Ces chiffres sont repris pour la première fois. Les différents régulateurs ont tenté d'harmoniser le plus possible les méthodes utilisées. Des différences peuvent néanmoins encore apparaître, celles-ci seront analysées en détail à l'avenir afin d'optimiser davantage la comparabilité. Les chiffres publiés par la VREG, indépendamment de cette publication commune, comportent également une correction incluant des nouveaux points, l'indicateur réel se révélant légèrement moins élevé.



Tout comme en Flandre, et pour les mêmes raisons imputables d'une part à la crise économique, d'autre part à l'augmentation sensible du nombre d'unités de productions décentralisées, les fournitures d'électricité sur le réseau de transport local wallon ont diminué de près de 22 %, tandis qu'elles se sont tassées de 1,8 % sur les réseaux de distribution.

Les fournitures de gaz aux clients industriels situés sur le réseau de transport en Région wallonne ont été sensiblement affectées par la crise (diminution de près de 25 %). Ce n'est toutefois pas le cas pour les fournitures sur les réseaux de distribution, qui se maintiennent à environ 19 TWh comme l'an dernier.

La situation est par contre fort stable en Région bruxelloise où les volumes livrés sur le réseau de distribution se maintiennent à 10 TWh pour le gaz et 6 TWh pour l'électricité. Cette stabilité provient tant de la faible proportion d'industrie à Bruxelles que de la grande importance du secteur tertiaire et des zones résidentielles. La consommation énergétique de la ville est donc moins sensible aux effets de conjonctures.

Pour plus d'informations à propos de ce communiqué de presse:

CREG: Laurent Jacquet, Porte-parole
+32 (0)2.289.76.90
laurent.jacquet@creg.be

VREG: André Pictoel, administrateur délégué
+32 (0)2.553.13.79
andre.pictoel@vreg.be

CWape: Francis Ghigny, Président
+32 (0)81.33.08.13
cwape@cwape.be

BRUGEL: Pascal Misselyn
+32 (0)2.563.02.02
pmisselyn@brugel.be



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

Année 2009

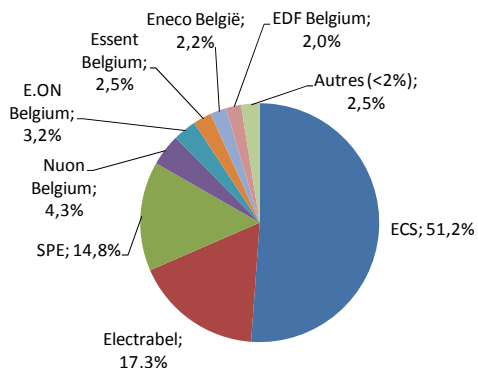
Statistiques de marché

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

Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs en Belgique ⁽³⁾⁽⁴⁾ sur base de l'énergie livrée en 2009.	Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs en Région flamande ⁽⁴⁾⁽⁵⁾ sur base de l'énergie livrée en 2009.																																		
<p style="text-align: center;">Total Belgique: 72,55 TWh</p> <table border="1"> <caption>Market Share Data - Total Belgium (2009)</caption> <thead> <tr> <th>Provider</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ECS</td><td>43,6%</td></tr> <tr><td>Electrabel</td><td>27,0%</td></tr> <tr><td>SPE</td><td>13,7%</td></tr> <tr><td>Nuon Belgium</td><td>3,7%</td></tr> <tr><td>E.ON Belgium</td><td>2,7%</td></tr> <tr><td>Essent Belgium</td><td>2,1%</td></tr> <tr><td>Autres (<2%)</td><td>7,2%</td></tr> </tbody> </table> <p>Autres fournisseurs: Anode; Belpower International ; DB Energie ; E.ON Energy Sales ; E.ON Energy Trading ; Ecopower ; EDF Belgium ; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Eneco België ; Energie 2030 Agence ; Essent Energy Trading ; Lampiris ; Nidera Handelcompagnie ; Recybois ; Renogen ; RWE Key Account ; Seva ; Trianel ; Wase Wind ; Gestionnaires de réseau; Hub & Importation Directe.</p>	Provider	Market Share (%)	ECS	43,6%	Electrabel	27,0%	SPE	13,7%	Nuon Belgium	3,7%	E.ON Belgium	2,7%	Essent Belgium	2,1%	Autres (<2%)	7,2%	<p style="text-align: center;">Région flamande: 44,43 TWh</p> <table border="1"> <caption>Market Share Data - Région flamande (2009)</caption> <thead> <tr> <th>Provider</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ECS</td><td>43,9%</td></tr> <tr><td>Electrabel</td><td>26,9%</td></tr> <tr><td>SPE</td><td>13,1%</td></tr> <tr><td>Nuon Belgium</td><td>4,9%</td></tr> <tr><td>E.ON Belgium</td><td>2,7%</td></tr> <tr><td>Eneco België</td><td>2,4%</td></tr> <tr><td>Hub & Importation Directe</td><td>2,2%</td></tr> <tr><td>Autres (<2%)</td><td>4,0%</td></tr> </tbody> </table> <p>Autres fournisseurs: Anode; Belpower International ; DB Energie ; E.ON Energy Sales ; E.ON Energy Trading ; Ecopower ; EDF Belgium ; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Essent Energy Trading ; Lampiris ; Nidera Handelcompagnie ; RWE Key Account ; Trianel ; Wase Wind ; Gestionnaires de réseau.</p>	Provider	Market Share (%)	ECS	43,9%	Electrabel	26,9%	SPE	13,1%	Nuon Belgium	4,9%	E.ON Belgium	2,7%	Eneco België	2,4%	Hub & Importation Directe	2,2%	Autres (<2%)	4,0%
Provider	Market Share (%)																																		
ECS	43,6%																																		
Electrabel	27,0%																																		
SPE	13,7%																																		
Nuon Belgium	3,7%																																		
E.ON Belgium	2,7%																																		
Essent Belgium	2,1%																																		
Autres (<2%)	7,2%																																		
Provider	Market Share (%)																																		
ECS	43,9%																																		
Electrabel	26,9%																																		
SPE	13,1%																																		
Nuon Belgium	4,9%																																		
E.ON Belgium	2,7%																																		
Eneco België	2,4%																																		
Hub & Importation Directe	2,2%																																		
Autres (<2%)	4,0%																																		
<p style="text-align: center;">Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs en Région wallonne ⁽⁴⁾⁽⁵⁾ sur base de l'énergie livrée en 2009.</p>	<p style="text-align: center;">Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs en Région de Bruxelles-Capitale ⁽⁴⁾⁽⁵⁾ sur base de l'énergie livrée en 2009.</p>																																		
<p style="text-align: center;">Région wallonne: 22,35 TWh</p> <table border="1"> <caption>Market Share Data - Région wallonne (2009)</caption> <thead> <tr> <th>Provider</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ECS</td><td>35,6%</td></tr> <tr><td>Electrabel</td><td>31,3%</td></tr> <tr><td>SPE</td><td>17,0%</td></tr> <tr><td>EDF Belgium</td><td>4,0%</td></tr> <tr><td>Essent Belgium</td><td>3,3%</td></tr> <tr><td>Lampiris</td><td>2,3%</td></tr> <tr><td>E.ON Belgium</td><td>2,8%</td></tr> <tr><td>Autres (<2%)</td><td>3,8%</td></tr> </tbody> </table> <p>Autres fournisseurs: Belpower International ; E.ON Energy Sales ; Eneco België ; Energie 2030 Agence ; Recybois ; Renogen ; Seva ; Gestionnaires de réseau.</p>	Provider	Market Share (%)	ECS	35,6%	Electrabel	31,3%	SPE	17,0%	EDF Belgium	4,0%	Essent Belgium	3,3%	Lampiris	2,3%	E.ON Belgium	2,8%	Autres (<2%)	3,8%	<p style="text-align: center;">Région de Bruxelles-Capitale: 5,764 TWh</p> <table border="1"> <caption>Market Share Data - Région de Bruxelles-Capitale (2009)</caption> <thead> <tr> <th>Provider</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ECS</td><td>72,7%</td></tr> <tr><td>Electrabel</td><td>11,1%</td></tr> <tr><td>SPE</td><td>5,7%</td></tr> <tr><td>E.ON Belgium</td><td>2,6%</td></tr> <tr><td>Nuon Belgium</td><td>2,3%</td></tr> <tr><td>Essent Belgium</td><td>2,1%</td></tr> <tr><td>Autres (<2%)</td><td>3,5%</td></tr> </tbody> </table> <p>Autres fournisseurs: Belpower International ; E.ON Energy Trading ; EDF Belgium ; Eneco België ; Lampiris ; Gestionnaire de réseau.</p>	Provider	Market Share (%)	ECS	72,7%	Electrabel	11,1%	SPE	5,7%	E.ON Belgium	2,6%	Nuon Belgium	2,3%	Essent Belgium	2,1%	Autres (<2%)	3,5%
Provider	Market Share (%)																																		
ECS	35,6%																																		
Electrabel	31,3%																																		
SPE	17,0%																																		
EDF Belgium	4,0%																																		
Essent Belgium	3,3%																																		
Lampiris	2,3%																																		
E.ON Belgium	2,8%																																		
Autres (<2%)	3,8%																																		
Provider	Market Share (%)																																		
ECS	72,7%																																		
Electrabel	11,1%																																		
SPE	5,7%																																		
E.ON Belgium	2,6%																																		
Nuon Belgium	2,3%																																		
Essent Belgium	2,1%																																		
Autres (<2%)	3,5%																																		

Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs sur le réseau de distribution sur base de l'énergie livrée en 2009.

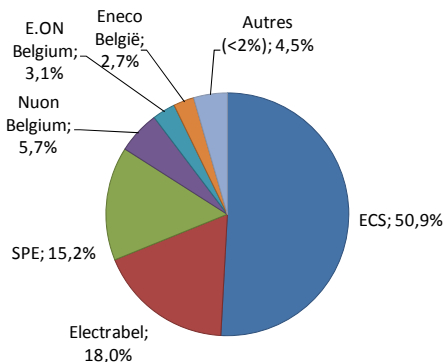
Belgique – Réseaux de distribution et de transport local/régional: 61,89 TWh



Autres fournisseurs: Anode; Belpower International ; DB Energie ; E.ON Energy Sales ; E.ON Energy Trading ; Ecopower ; EDF Belgium ; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Eneco België ; Energie 2030 Agence ; Lampiris ; Nidera Handelscompagnie ; Recybois ; Renogen ; Seva ; Trianel ; Wase Wind; Gestionnaires de réseau.

Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs sur les réseaux de distribution en Région flamande⁽⁷⁾ sur base de l'énergie livrée en 2009.

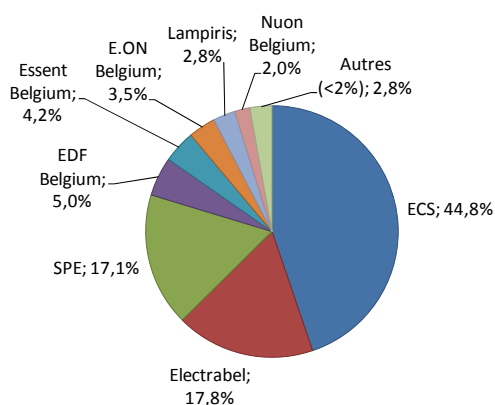
Région flamande - réseaux de distribution : 38,37 TWh



Autres fournisseurs: Anode; Belpower International ; DB Energie ; E.ON Energy Sales ; E.ON Energy Trading ; Ecopower ; EDF Belgium ; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Lampiris ; Nidera Handelscompagnie ; Trianel ; Wase Wind; Gestionnaires de réseau.

Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs sur les réseaux de distribution et de transport local en Région wallonne⁽⁷⁾ sur base de l'énergie livrée en 2009.

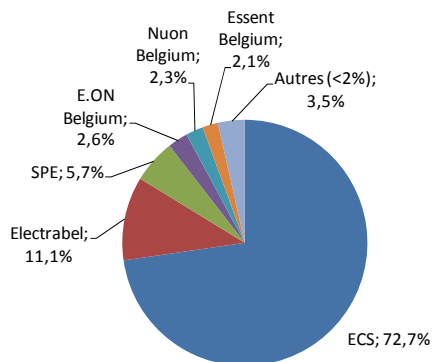
Région wallonne - réseaux de distribution et de transport local: 17,76 TWh



Autres fournisseurs: Belpower International ; E.ON Energy Sales ; Eneco België ; Energie 2030 Agence ; Recybois ; Renogen ; Seva ; Gestionnaires de réseau.

Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs sur les réseaux de distribution et de transport régional en Région de Bruxelles-Capitale⁽⁷⁾ sur base de l'énergie livrée en 2009.

Région de Bruxelles-Capitale - réseaux de distribution et de transport régional: 5,764 TWh



Autres fournisseurs: Belpower International ; E.ON Energy Trading ; EDF Belgium ; Eneco België ; Lampiris ; Gestionnaire de réseau.

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

Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs en Belgique ⁽³⁾ sur base de l'énergie livrée en 2009.	Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs en Région flamande ⁽⁵⁾ sur base de l'énergie livrée en 2009.																														
<p>Total Belgique : 194,2 TWh</p> <table border="1"> <caption>Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs en Belgique (2009)</caption> <thead> <tr> <th>Fournisseur</th> <th>Part de marché (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Distrigaz</td> <td>40,1%</td> </tr> <tr> <td>ECS</td> <td>27,5%</td> </tr> <tr> <td>SPE</td> <td>12,4%</td> </tr> <tr> <td>Wingas</td> <td>6,0%</td> </tr> <tr> <td>GDF SUEZ</td> <td>5,9%</td> </tr> <tr> <td>autres (<2%)</td> <td>8,2%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Autres Fournisseurs: Dong Energy Sales; EDF Belgium; E.ON Belgium; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Eneco België; Essent Belgium; Essent Energy Trading; Lampiris; Nuon Belgium; Statoil; Gestionnaires de réseau.</p>	Fournisseur	Part de marché (%)	Distrigaz	40,1%	ECS	27,5%	SPE	12,4%	Wingas	6,0%	GDF SUEZ	5,9%	autres (<2%)	8,2%	<p>Région flamande: 135,1 TWh</p> <table border="1"> <caption>Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs en Région flamande (2009)</caption> <thead> <tr> <th>Fournisseur</th> <th>Part de marché (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Distrigaz</td> <td>41,6%</td> </tr> <tr> <td>ECS</td> <td>25,8%</td> </tr> <tr> <td>SPE</td> <td>10,3%</td> </tr> <tr> <td>Wingas</td> <td>7,8%</td> </tr> <tr> <td>GDF SUEZ</td> <td>6,4%</td> </tr> <tr> <td>Nuon Belgium</td> <td>2,2%</td> </tr> <tr> <td>autres (<2%)</td> <td>5,9%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Autres Fournisseurs: Dong Energy Sales; EDF Belgium; E.ON Ruhrgas; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Eneco België; Essent Belgium; Essent Energy Trading; Lampiris; Statoil; Gestionnaires de réseau.</p>	Fournisseur	Part de marché (%)	Distrigaz	41,6%	ECS	25,8%	SPE	10,3%	Wingas	7,8%	GDF SUEZ	6,4%	Nuon Belgium	2,2%	autres (<2%)	5,9%
Fournisseur	Part de marché (%)																														
Distrigaz	40,1%																														
ECS	27,5%																														
SPE	12,4%																														
Wingas	6,0%																														
GDF SUEZ	5,9%																														
autres (<2%)	8,2%																														
Fournisseur	Part de marché (%)																														
Distrigaz	41,6%																														
ECS	25,8%																														
SPE	10,3%																														
Wingas	7,8%																														
GDF SUEZ	6,4%																														
Nuon Belgium	2,2%																														
autres (<2%)	5,9%																														
<p>Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs en Région wallonne⁽⁵⁾ sur base de l'énergie livrée en 2009.</p>	<p>Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs en Région de Bruxelles-Capitale⁽⁵⁾ sur base de l'énergie livrée en 2009.</p>																														
<p>Région wallonne: 48,65 TWh</p> <table border="1"> <caption>Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs en Région wallonne (2009)</caption> <thead> <tr> <th>Fournisseur</th> <th>Part de marché (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Distrigaz</td> <td>43,9%</td> </tr> <tr> <td>SPE</td> <td>20,1%</td> </tr> <tr> <td>ECS</td> <td>19,5%</td> </tr> <tr> <td>GDF SUEZ</td> <td>5,6%</td> </tr> <tr> <td>Wingas</td> <td>2,3%</td> </tr> <tr> <td>EDF Belgium</td> <td>2,3%</td> </tr> <tr> <td>autres (<2%)</td> <td>6,3%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Autres Fournisseurs: E.ON Ruhrgas; Eneco België; Essent Belgium; Lampiris; Nuon Belgium; Statoil; Gestionnaires de réseau.</p>	Fournisseur	Part de marché (%)	Distrigaz	43,9%	SPE	20,1%	ECS	19,5%	GDF SUEZ	5,6%	Wingas	2,3%	EDF Belgium	2,3%	autres (<2%)	6,3%	<p>Région de Bruxelles-Capitale: 10,37 TWh</p> <table border="1"> <caption>Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs en Région de Bruxelles-Capitale (2009)</caption> <thead> <tr> <th>Fournisseur</th> <th>Part de marché (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ECS</td> <td>87,1%</td> </tr> <tr> <td>SPE</td> <td>4,2%</td> </tr> <tr> <td>Distrigaz</td> <td>3,1%</td> </tr> <tr> <td>Lampiris</td> <td>3,0%</td> </tr> <tr> <td>autres (<2%)</td> <td>2,5%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Autres fournisseurs: Essent Belgium; Nuon Belgium; Gestionnaire de réseau.</p>	Fournisseur	Part de marché (%)	ECS	87,1%	SPE	4,2%	Distrigaz	3,1%	Lampiris	3,0%	autres (<2%)	2,5%		
Fournisseur	Part de marché (%)																														
Distrigaz	43,9%																														
SPE	20,1%																														
ECS	19,5%																														
GDF SUEZ	5,6%																														
Wingas	2,3%																														
EDF Belgium	2,3%																														
autres (<2%)	6,3%																														
Fournisseur	Part de marché (%)																														
ECS	87,1%																														
SPE	4,2%																														
Distrigaz	3,1%																														
Lampiris	3,0%																														
autres (<2%)	2,5%																														

<p>Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs sur le réseau de distribution sur base de l'énergie livrée en 2009.</p>	<p>Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs sur les réseaux de distribution en Région flamande⁽⁷⁾ sur base de l'énergie livrée en 2009.</p>
<p>Belgique - réseaux de distribution: 87,60 TWh</p> <p>Autres Fournisseurs: Dong Energy Sales; EDF Belgium; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Eneco België ; Essent Belgium; Lampiris; Wingas; Gestionnaires de réseau.</p>	<p>Région flamande - réseaux de distribution: 58,15 TWh</p> <p>Autres Fournisseurs: Dong Energy Sales; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Eneco België; Essent Belgium; Lampiris; Wingas; Gestionnaires de réseau.</p>
<p>Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs sur les réseaux de distribution en Région wallonne⁽⁷⁾ sur base de l'énergie livrée en 2009.</p>	<p>Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs sur le réseau de distribution en Région de Bruxelles-Capitale⁽⁷⁾ sur base de l'énergie livrée en 2009.</p>
<p>Région wallonne - réseaux de distribution: 19,08 TWh</p> <p>Autres Fournisseurs: Eneco België; GDF SUEZ; Nuon Belgium</p>	<p>Région de Bruxelles-Capitale - réseau de distribution: 10,53 TWh</p> <p>Autres fournisseurs: Essent Belgium; Nuon Belgium; Gestionnaire de réseau.</p>

III. PARTS DE MARCHÉ DES FOURNISSEURS D'ÉLECTRICITÉ ACTIFS SUR BASE DU NOMBRE DE POINTS D'ACCÈS ⁽¹⁾⁽⁹⁾

<p>Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs en Belgique⁽⁷⁾ sur base du nombre de points d'accès au 31 décembre 2009.</p>	<p>Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs en Région flamande⁽⁷⁾ sur base du nombre de points d'accès au 31 décembre 2009.</p>																												
<p>Total Belgique: 5.499.897 points d'accès</p> <table border="1"> <caption>Market Share in Belgium</caption> <thead> <tr> <th>Provider</th> <th>Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ECS</td> <td>66,5%</td> </tr> <tr> <td>SPE</td> <td>19,5%</td> </tr> <tr> <td>Nuon Belgium</td> <td>5,3%</td> </tr> <tr> <td>Essent Belgium</td> <td>3,1%</td> </tr> <tr> <td>autres (<2%)</td> <td>0,8%</td> </tr> <tr> <td>gestionnaires</td> <td>2,2%</td> </tr> <tr> <td>Lampiris</td> <td>2,1%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Autres fournisseurs: Anode; Belpower International ; DB Energie ; E.ON Belgium ; E.ON Energy Sales ; Ecopower ; EDF Belgium ; Electrabel ; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Eneco België ; Energie 2030 Agence ; Nidera Handelscompagnie ; Wase Wind.</p>	Provider	Share (%)	ECS	66,5%	SPE	19,5%	Nuon Belgium	5,3%	Essent Belgium	3,1%	autres (<2%)	0,8%	gestionnaires	2,2%	Lampiris	2,1%	<p>Région flamande: 3.175.988 points d'accès</p> <table border="1"> <caption>Market Share in Flemish Region</caption> <thead> <tr> <th>Provider</th> <th>Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ECS</td> <td>65,8%</td> </tr> <tr> <td>SPE</td> <td>20,1%</td> </tr> <tr> <td>Nuon Belgium</td> <td>7,8%</td> </tr> <tr> <td>gestionnaires</td> <td>2,8%</td> </tr> <tr> <td>autres (<2%)</td> <td>3,4%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Autres fournisseurs: Anode; Belpower International ; DB Energie ; E.ON Belgium ; E.ON Energy Sales ; Ecopower ; EDF Belgium ; Electrabel ; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Eneco België ; Essent Belgium ; Lampiris ; Nidera Handelscompagnie ; Wase Wind.</p>	Provider	Share (%)	ECS	65,8%	SPE	20,1%	Nuon Belgium	7,8%	gestionnaires	2,8%	autres (<2%)	3,4%
Provider	Share (%)																												
ECS	66,5%																												
SPE	19,5%																												
Nuon Belgium	5,3%																												
Essent Belgium	3,1%																												
autres (<2%)	0,8%																												
gestionnaires	2,2%																												
Lampiris	2,1%																												
Provider	Share (%)																												
ECS	65,8%																												
SPE	20,1%																												
Nuon Belgium	7,8%																												
gestionnaires	2,8%																												
autres (<2%)	3,4%																												
<p>Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs en Région wallonne⁽⁷⁾ sur base du nombre de points d'accès au 1^{er} décembre 2009.</p>	<p>Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs en Région de Bruxelles-Capitale⁽⁷⁾ sur base du nombre de points d'accès au 31 décembre 2009.</p>																												
<p>Région wallonne: 1.714.669 points d'accès</p> <table border="1"> <caption>Market Share in Walloon Region</caption> <thead> <tr> <th>Provider</th> <th>Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ECS</td> <td>59,2%</td> </tr> <tr> <td>SPE</td> <td>24,8%</td> </tr> <tr> <td>Essent Belgium</td> <td>6,5%</td> </tr> <tr> <td>Lampiris</td> <td>4,3%</td> </tr> <tr> <td>Nuon Belgium</td> <td>2,8%</td> </tr> <tr> <td>autres (<2%)</td> <td>2,4%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Autres fournisseurs: Belpower International ; DB Energie ; E.ON Belgium ; E.ON Energy Sales ; EDF Belgium ; Electrabel ; Eneco België ; Energie 2030 Agence ; Gestionnaires de réseau.</p>	Provider	Share (%)	ECS	59,2%	SPE	24,8%	Essent Belgium	6,5%	Lampiris	4,3%	Nuon Belgium	2,8%	autres (<2%)	2,4%	<p>Région de Bruxelles-Capitale: 609.240 points d'accès</p> <table border="1"> <caption>Market Share in Brussels-Capital Region</caption> <thead> <tr> <th>Provider</th> <th>Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ECS</td> <td>90,8%</td> </tr> <tr> <td>Lampiris</td> <td>4,4%</td> </tr> <tr> <td>Nuon Belgium</td> <td>2,6%</td> </tr> <tr> <td>autres (<2%)</td> <td>2,2%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Autres fournisseurs: Belpower International ; DB Energie ; E.ON Belgium ; E.ON Energy Sales ; Electrabel ; Eneco België ; Essent Belgium ; Gestionnaire de réseau.</p>	Provider	Share (%)	ECS	90,8%	Lampiris	4,4%	Nuon Belgium	2,6%	autres (<2%)	2,2%				
Provider	Share (%)																												
ECS	59,2%																												
SPE	24,8%																												
Essent Belgium	6,5%																												
Lampiris	4,3%																												
Nuon Belgium	2,8%																												
autres (<2%)	2,4%																												
Provider	Share (%)																												
ECS	90,8%																												
Lampiris	4,4%																												
Nuon Belgium	2,6%																												
autres (<2%)	2,2%																												

IV. PARTS DE MARCHÉ DES FOURNISSEURS DE GAZ NATUREL ACTIFS SUR BASE DU NOMBRE DE POINTS D'ACCÈS ⁽¹⁾⁽⁹⁾

Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs en Belgique ⁽⁷⁾ sur base du nombre de points d'accès au 31 décembre 2009.	Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs en Région flamande ⁽⁷⁾ sur base du nombre de points d'accès au 31 décembre 2009.																												
<p>Total Belgique : 2.834.850 points d'accès</p> <table border="1"> <caption>Market Share in Belgium</caption> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ECS</td> <td>68,2%</td> </tr> <tr> <td>SPE</td> <td>17,3%</td> </tr> <tr> <td>Nuon Belgium</td> <td>6,3%</td> </tr> <tr> <td>gestionnaires</td> <td>3,0%</td> </tr> <tr> <td>Lampiris</td> <td>2,7%</td> </tr> <tr> <td>Essent Belgium</td> <td>2,1%</td> </tr> <tr> <td>autres (<2%)</td> <td>0,4%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Autres fournisseurs: Distrigaz; Dong Energy Sales; EDF Belgium; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Eneco België; GDF SUEZ; Wingas.</p>	Supplier	Share (%)	ECS	68,2%	SPE	17,3%	Nuon Belgium	6,3%	gestionnaires	3,0%	Lampiris	2,7%	Essent Belgium	2,1%	autres (<2%)	0,4%	<p>Région flamande: 1.790.647 points d'accès</p> <table border="1"> <caption>Market Share in Flemish Region</caption> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ECS</td> <td>68,1%</td> </tr> <tr> <td>SPE</td> <td>16,9%</td> </tr> <tr> <td>Nuon Belgium</td> <td>8,2%</td> </tr> <tr> <td>gestionnaires</td> <td>3,4%</td> </tr> <tr> <td>autres (<2%)</td> <td>3,4%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Autres Fournisseurs: Distrigaz; Dong Energy Sales; EDF Belgium; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Eneco België; Essent Belgium; GDF SUEZ; Lampiris; Wingas.</p>	Supplier	Share (%)	ECS	68,1%	SPE	16,9%	Nuon Belgium	8,2%	gestionnaires	3,4%	autres (<2%)	3,4%
Supplier	Share (%)																												
ECS	68,2%																												
SPE	17,3%																												
Nuon Belgium	6,3%																												
gestionnaires	3,0%																												
Lampiris	2,7%																												
Essent Belgium	2,1%																												
autres (<2%)	0,4%																												
Supplier	Share (%)																												
ECS	68,1%																												
SPE	16,9%																												
Nuon Belgium	8,2%																												
gestionnaires	3,4%																												
autres (<2%)	3,4%																												
<p>Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs en Région wallonne ⁽⁷⁾ sur base du nombre de points d'accès au 1^{er} décembre 2009.</p>	<p>Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs en Région de Bruxelles-Capitale ⁽⁷⁾ sur base du nombre de points d'accès au 31 décembre 2009.</p>																												
<p>Région wallonne: 630.184 points d'accès</p> <table border="1"> <caption>Market Share in Walloon Region</caption> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ECS</td> <td>53,9%</td> </tr> <tr> <td>SPE</td> <td>28,7%</td> </tr> <tr> <td>Lampiris</td> <td>5,6%</td> </tr> <tr> <td>Essent Belgium</td> <td>4,8%</td> </tr> <tr> <td>gestionnaires</td> <td>3,6%</td> </tr> <tr> <td>Nuon Belgium</td> <td>3,3%</td> </tr> <tr> <td>autres (<2%)</td> <td>0,1%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Autres fournisseurs: Distrigaz; EDF Belgium; Eneco België; GDF SUEZ; Wingas.</p>	Supplier	Share (%)	ECS	53,9%	SPE	28,7%	Lampiris	5,6%	Essent Belgium	4,8%	gestionnaires	3,6%	Nuon Belgium	3,3%	autres (<2%)	0,1%	<p>Région de Bruxelles-Capitale: 414.019 points d'accès</p> <table border="1"> <caption>Market Share in Brussels-Capital Region</caption> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ECS</td> <td>90,2%</td> </tr> <tr> <td>Lampiris</td> <td>5,0%</td> </tr> <tr> <td>Nuon Belgium</td> <td>2,9%</td> </tr> <tr> <td>autres (<2%)</td> <td>2,0%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Autres fournisseurs: Distrigaz; Essent Belgium; SPE; Gestionnaire.</p>	Supplier	Share (%)	ECS	90,2%	Lampiris	5,0%	Nuon Belgium	2,9%	autres (<2%)	2,0%		
Supplier	Share (%)																												
ECS	53,9%																												
SPE	28,7%																												
Lampiris	5,6%																												
Essent Belgium	4,8%																												
gestionnaires	3,6%																												
Nuon Belgium	3,3%																												
autres (<2%)	0,1%																												
Supplier	Share (%)																												
ECS	90,2%																												
Lampiris	5,0%																												
Nuon Belgium	2,9%																												
autres (<2%)	2,0%																												

Liste des détenteurs d'une autorisation ou licence fédérale et/ou régionale de fourniture d'électricité (situation au 31 décembre 2009)⁽¹⁰⁾

	Niveau Fédéral	Région flamande	Région wallonne	Région Bruxelles - Capitale
Anode BV	✓	✓	✓	
Belpower International SA ⁷		✓	✓	✓
DB Energie		✓		
Duferco Energia SRL	✓			
E.ON Belgium SA	✓	✓	✓	✓
E.ON Energy Trading AG	✓	✓		
E.ON Energy Sales GmbH	✓	✓	✓	✓
Ecopower CVBA		✓		
EDF Belgium SA	✓	✓	✓	✓
Electrabel Customer Solutions (ECS) SA		✓	✓	✓
Electrabel SA	✓	✓	✓	✓
Elegant SPRL		✓		
Elektriciteitsbedrijf Merksplas SPRL		✓		
ENDESA Energia SA	✓	✓	✓	✓
Eneco België BV ⁸	✓	✓	✓	✓
Energie 2030 Agence SA			✓	
Essent Belgium SA		✓	✓	✓
Essent Energy Trading BV	✓			
Gaselys SAS	✓			
Lampiris SA		✓	✓	✓
Nidera Handelscompagnie BV		✓		
Nuon Belgium SA	✓	✓	✓	✓
OCTA+ Energie SA		✓	✓	✓
RECYBOIS SA			✓	
Renogen SA			✓	
RWE Energy Belgium SPRL	✓	✓	✓	✓
RWE Key Account GmbH	✓			
Seva SA			✓	
SPE SA, inclus la marque Luminus	✓	✓	✓	✓
Thenergo		✓		
Trianel Energie BV		✓		✓
Wase Wind CVBA		✓		

⁷ Nouveau nom de Reibel SA

⁸ Nouveau nom de Eneco International BV

Liste des détenteurs d'une autorisation ou licence fédérale et/ou régionale de fourniture gaz naturel (situation au 31 décembre 2009)⁽¹⁰⁾

	Niveau Fédéral	Région flamande	Région wallonne	Région Bruxelles - Capitale
Air Liquide Technische Gassen BV	✓			
ConocoPhillips (UK) Ltd	✓			
DELTA Energy BV	✓			
Distrigaz SA	✓	✓	✓	✓
Dong Energy Sales BV		✓		
E.ON Belgium SA	✓	✓		
E.ON Energy Trading SE	✓			
E.ON Ruhrgas AG	✓	✓	✓	
EDF Belgium SA	✓	✓	✓	✓
EDF SA	✓			
Electrabel SA	✓	✓	✓	✓
Electrabel Customer Solutions SA	✓	✓	✓	✓
Elegant SPRL		✓		
Elektriciteitsbedrijf Merksplas SPRL		✓		
Eneco België BV ⁹	✓	✓	✓	✓
Essent Belgium SA	✓	✓	✓	✓
Essent Energy Trading BV	✓			
ExxonMobil Gas Marketing Europe Ltd	✓			
Gaselys SAS	✓			
Gazprom Marketing & Trading Ltd	✓			
GDF SUEZ SA	✓	✓	✓	✓
Lampiris SA	✓	✓	✓	✓
Merrill Lynch Commodities (Europe) Ltd	✓			
Nuon Belgium SA	✓	✓	✓	✓
OCTA+ Energie N.V.		✓	✓	✓
RWE Energy Belgium SPRL	✓	✓	✓	✓
RWE Energy Nederland NV	✓	✓		
Statoil ASA	✓			
SPE SA	✓	✓	✓	✓
Total Gas & Power Ltd	✓			
Vattenfall Energy Trading Netherlands NV	✓			
Wingas GmbH & Co. KG	✓	✓	✓	

⁹ Nouveau nom de Eneco International BV



- (1) Les fournisseurs actifs en 2009 sont les fournisseurs qui ont effectivement livré de l'énergie en 2009. Ceci exclut par exemple les fournisseurs qui ont conclu en 2009 des contrats de livraison qui entrent en vigueur en 2010.
- (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 2009 et le 31 décembre 2009 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 sont indépendants des énergies injectées par des unités de production locale sur les réseaux.
- (5) Ce graphique reprend, de façon agrégée, les données concernant la livraison aux clients raccordés tant aux réseaux de distribution qu'aux réseaux de transport y compris la fourniture de gaz naturel aux centrales électriques.
- (6) Les fournisseurs actifs sur le réseau de transport sont les fournisseurs des clients 'directs' raccordés au réseau haute tension d'Elia (tension supérieure à 70 kV).
- (7) Ce graphique reprend uniquement les données concernant la livraison aux clients raccordés aux réseaux de distribution (et, en électricité, aux réseaux de transport local).
- (8) Les fournisseurs actifs sur le réseau de transport sont les fournisseurs des clients 'directs' raccordés au réseau de Fluxys.
- (9) Les parts de marché sont calculées sur base du nombre de points d'accès (codes EAN).
- (10) Pour une liste mise à jour des détenteurs d'une autorisation de fourniture, le lecteur est prié de bien vouloir consulter les sites Internet des différents régulateurs.

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 fédérale et régionales.