

CREG



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

Année 2006

Communiqué de presse

Collaboration entre les quatre régulateurs belges de l'énergie

Depuis avril 2005, 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 : 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

La **fusion** annoncée, au printemps 2006, **entre Suez et Gaz de France** sera assurément, si elle a effectivement lieu, l'évènement qui aura, dans un futur proche, les conséquences les plus significatives au niveau du marché belge de l'énergie. Sur la base des chiffres relatifs aux volumes fournis, il devrait se créer un groupe détenant pratiquement 95% du marché de gros pour le gaz naturel et presque 90% du marché des fournitures d'électricité. A la demande de la Commission européenne, les deux entreprises ont soumis un plan contenant des mesures destinées à garantir l'ouverture des marchés et la libre concurrence. Suite à une décision de justice française, l'exécution de la fusion a été reportée à mi-2007.

Le 31 juillet 2006, **la S.A. SPE a formellement absorbé les sociétés Luminus, City Power et ALG Négoce et, dans le même temps, ALE Trading a été dissoute.** En outre, la SPE a repris les contrats existants. Les clients pour le gaz naturel et l'électricité de Luminus, City Power et ALG Négoce sont fournis depuis le 1^{er} août 2006 par SPE et sont dès lors également facturés par SPE. Les marques Luminus et City Power continuent d'exister et sont détenues par SPE. La marque ALG Négoce cesse d'exister.

Un évènement marquant fut l'octroi à **Wingas** d'une autorisation de transport pour la construction d'une **conduite directe** pour la fourniture en gaz naturel de BASF à Anvers. La construction de la conduite a été achevée en 2006 et les fournitures à BASF ont débuté le 2 janvier 2007.

Par ailleurs, **Essent et Nuon ont fait part le 1^{er} février 2007 de leur intention de procéder à une fusion.** Au moment de la présente publication, aucune autre information concrète n'est disponible.

Enfin, 2006 aura également été la dernière année durant laquelle une partie du marché n'était pas encore libéralisée. Le 1^{er} janvier 2007, le marché des clients résidentiels en Région wallonne et en Région de Bruxelles-Capitale est également libéralisé. L'année qui vient de s'écouler constitue dès lors également **la dernière année durant laquelle le marché captif est repris dans les statistiques.**



Les marchés belges de l'électricité et du gaz naturel

En 2006, 87,4% du marché de l'électricité (en volume) et 90,3% du marché du gaz naturel (en volume) étaient libéralisés. Les clients encore captifs, qui représentent **38,4%** du nombre de points d'accès pour l'électricité et **36,8%** du nombre de points d'accès pour le gaz naturel, se composent exclusivement de clients résidentiels et assimilés de la Région wallonne et de la Région de Bruxelles-Capitale. Les clients professionnels dans ces deux régions sont éligibles pour la libéralisation depuis le 1^{er} juillet 2004. La libéralisation complète en Région wallonne et en Région de Bruxelles-Capitale est entrée en vigueur le 1^{er} janvier 2007. En Région flamande, le marché est déjà totalement libéralisé depuis juillet 2003. La présente publication tient compte de cette asymétrie.

Le marché de gros pour le gaz naturel, totalement libéralisé, est resté fort dominé par l'opérateur historique en 2006. Sur ce marché, qui englobe les fournitures faites aux clients directs raccordés au réseau de Fluxys et la fourniture des réseaux de distribution, la part de marché de Distrigaz poursuit sa diminution pour atteindre 80,5%. Gaz de France était le deuxième acteur avec une part de 13,5% et Wingas détenait une part de 6,0%. EDF a également commencé, depuis octobre 2006, à effectuer ses premières fournitures sur le marché de gros.

En 2006, un nouveau venu est venu s'ajouter au marché de gros entièrement libéralisé de l'électricité. Hormis Electrabel, RWE, SPE et EDF Belgium, Essent Belgium a également effectué des fournitures aux clients directement raccordés au réseau fédéral de transport. Essent Belgium n'est toutefois actif que depuis peu et ne détient encore qu'une part de marché très limitée.

Comme en 2005, quelques grands clients industriels se sont directement approvisionnés via le Hub ou aux frontières en important eux-mêmes leur énergie sans faire appel à un fournisseur en Belgique (*). En 2006, plus de 900 GWh ont été achetés de cette manière.

Les données du réseau de transport pour 2006 sont à présent, comme pour les réseaux de distribution, des données nettes, à savoir sans les fournitures couvertes directement par la production locale. Ceci s'oppose aux données pour 2005, pour lesquelles il était tenu compte, pour les fournitures effectuées via le réseau de transport, de la production locale. Il est dès lors difficile d'évaluer le changement des parts de marché.

Le lancement du marché de gros Belpex, qui est couplé aux marchés de gros français et néerlandais, constitue un autre développement. Il n'existe toutefois pas encore de clients finals qui achètent directement en bourse.

* En Wallonie et en Région de Bruxelles-Capitale, un fournisseur est toujours nécessaire.

Les marchés régionaux de l'électricité et du gaz naturel

▪ Le marché bruxellois de la distribution

En Région de Bruxelles-Capitale, l'année 2006 fût une année de transition.

Alors que le volume total de fourniture d'électricité en Région de Bruxelles-Capitale a augmenté de 1,4% entre 2005 et 2006, le volume d'électricité fourni sur le marché libéralisé a connu une croissance de 3,5% sur la même période.

Pour le gaz, le volume fourni sur le marché libéralisé a connu une croissance de 0,5% pour un total de fourniture en augmentation de 2,2%.

La part de marché globale des fournisseurs alternatifs de gaz (autres que les fournisseurs historiques et l'intercommunale) est passée de 6,2% du marché libéralisé en 2005 à 12,4% en 2006. On constate que ce mouvement s'accompagne d'un accroissement de la taille moyenne des clients conquis par les nouveaux fournisseurs, qui est passée de 206 MWh/an en 2005 à 337 MWh/an en 2006.

Un mouvement similaire mais d'amplitude moindre est observé sur le marché de l'électricité bruxellois : la part de marché des nouveaux fournisseurs est passée de 7,9% du marché libéralisé en 2005 à 9,5% en 2006. Le groupe S.P.E. détient une part de marché avoisinant les 3%.

Au cours de l'année 2006, une autorisation de fourniture d'électricité a été octroyée à la société E.ON Sales and Trading. Deux autorisations de fourniture de gaz ont été octroyées, la première à la société S.P.E. et la seconde à la société Lampiris.

▪ Le marché wallon de la distribution

L'année 2006 est une année de transition pour le marché de la distribution du gaz en région wallonne, dans l'attente de la dernière phase de libéralisation. Au 31 décembre 2006, le marché captif représente encore près de 60% des volumes livrés et plus de 98% des clients. Electrabel Customer Solutions, le groupe SPE et Distrigaz totalisent 37% des fournitures, tandis que les nouveaux entrants se partagent un solde de quelques 3%.

Gaz de France stabilise ses fournitures au niveau de 2005 ; Wingas connaît un sensible recul ; NUON, ESSENT ainsi que EDF Belgium représentent une part assez marginale du marché, mais réalisent une progression significative par rapport à leur situation en 2005.

La progression du nombre de clients libéralisés sur le marché de l'électricité observée au cours de l'année 2006 s'inscrit dans la continuité de la tendance amorcée en 2005. Si le nombre de clients haute tension (HT) (déjà éligibles depuis le 1er juillet 2004) est logiquement resté stable à environ 13.500 unités, il est à noter que ceux ayant choisi librement un fournisseur sont maintenant plus nombreux que ceux restés passifs et donc toujours alimentés par un fournisseur par défaut.

La belle progression du nombre de clients basse tension (BT) libéralisés s'est encore accentuée, leur nombre s'étant vu multiplié pratiquement d'un facteur 6 au cours cet exercice pour approcher les 150.000 unités. Cette augmentation est plus généralement liée au choix des clients résidentiels d'opter pour un fournisseur titulaire d'une licence verte qu'aux demandes d'éligibilité de clients professionnels raccordés sur les réseaux de distribution. Le groupe SPE enregistre le plus grand nombre de clients BT libéralisés (+/- 90.000) du fait de l'absorption de CITY POWER. La plus forte



progression est réalisée par ESSENT, avec un portefeuille multiplié par plus de 60 et près de 38.000 clients. Malgré ces progressions, fin 2006, le nombre total de clients libéralisés ne représente que 10 % du nombre total d'utilisateurs finals.

Globalement, la quantité totale d'énergie livrée aux clients libéralisés s'est accrue de 9 % pour atteindre 16.315 GWh en 2006 ; si ELECTRABEL Customer Solutions et EDF enregistrent un tassement de leurs fournitures (tant en part de marché qu'en énergie livrée), c'est le groupe SPE qui réalise la progression la plus remarquable ; ELECTRABEL, malgré un recul de sa part de marché, voit ses fournitures augmenter, essentiellement sur le réseau de transport. Quant aux autres fournisseurs, si leurs parts de marché cumulées ont doublé, elles ne représentent que 3,5 % du total de l'électricité livrée en Région wallonne, tous réseaux confondus, ce qui reste marginal.

• Le marché flamand de la distribution

Fin 2006, 17 fournisseurs d'électricité et 14 fournisseurs de gaz naturel étaient actifs sur le marché flamand de la distribution. Ces chiffres sont inférieurs à ceux de fin 2005 en raison de la disparition des entreprises Luminus, City Power et ALG Négoce (gaz naturel uniquement).

Toutes ces entreprises ne visent pas le même groupe cible. Certains fournisseurs sont intéressés par le marché résidentiel. D'autres fournisseurs visent plutôt les petites ou plus grandes entreprises et/ou les pouvoirs publics. En principe, le nombre de fournisseurs présents est plus que suffisant dans tous les segments afin que la concurrence puisse jouer.

Trois ans et demi après la libéralisation complète, quatre clients sur cinq ont signé un contrat avec le fournisseur de leur choix. Fin 2005, ce chiffre atteignait environ 70%. Bien que la part de marché des fournisseurs standards ne puisse plus être déterminée de manière uniforme suite à la fusion de SPE et de Luminus, l'augmentation du nombre de contrats est due principalement aux anciens fournisseurs standard, lesquels ont réussi à persuader les clients qui leur avaient été attribués de signer à nouveau un contrat. Tout comme l'année précédente, les nouveaux venus n'ont pas réussi en 2006 à étendre sensiblement leur part de marché.

Un peu moins de 18% des clients électricité domestiques et 14% des clients gaz domestiques n'avaient pas encore signé de contrat fin 2006. Au niveau des clients professionnels, tant pour l'électricité que pour le gaz, ce nombre était encore de un sur trois.

La poursuite de la hausse de la part de marché des gestionnaires de réseau dans leur rôle de fournisseur social est marquante: 2,07% des clients électricité résidentiels et 2.63% des clients gaz naturel résidentiels étaient fournis par ces derniers fin 2006. Ils ont occupé, de ce fait, une place importante sur le marché résidentiel de l'énergie. La plupart de ces clients sont des familles dont le contrat de fourniture a été résilié par leur fournisseur commercial pour cause de non-paiement ou pour une autre raison. Ils n'ont pourtant pas été éjectés. Le gestionnaire de réseau reprend dans ce cas, la fourniture d'électricité et de gaz naturel.

Le Groupe SPE devient après la fusion le deuxième fournisseur le plus important en termes d'électricité fournie, après le Groupe Electrabel. Viennent ensuite, tout comme les années précédentes, Nuon et Essent, qui ont tous deux réalisé un léger gain en 2006. SPE occupe la deuxième place également pour le gaz naturel après Electrabel Customer Solutions/Distrigaz. Gaz de France, Nuon et Essent viennent compléter le top cinq.

Alors que le volume d'électricité fournie sur le réseau de distribution augmente légèrement depuis deux ans, on observe une diminution annuelle pour le réseau de transport depuis 2004. Ceci s'explique surtout par la mise en service, mi-2005, de la centrale TGV de Zandvliet Power. Cette centrale fournit directement (donc pas via le réseau de transport ou de distribution) de l'électricité à



BASF Antwerpen, un important consommateur d'électricité sur le marché flamand de l'électricité, lequel prélève par conséquent moins d'électricité sur le réseau de transport. Pour le gaz naturel, les fournitures ont augmenté tant sur le réseau de distribution que sur le réseau de transport par rapport à 2005.

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

CREG: Tom Vanden Borre
+32 (0)2.289.76.80
tom.vandenborre@creg.be

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

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

IBGE: Pascal Misselyn
+32 (0)2.775.78.83
pmi@ibgebim.be

CREG



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

Année 2006

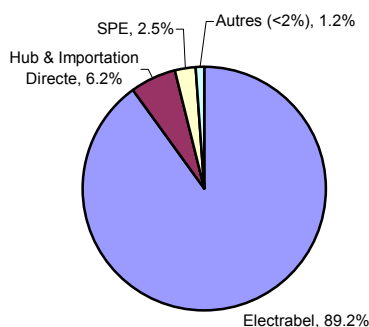
Statistiques de marché

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 2006.	Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs en Région flamande ⁽⁴⁾⁽⁵⁾ sur base de l'énergie livrée en 2006.																										
<p style="text-align: center;">Total Belgique: 79,22 TWh</p> <table border="1"> <caption>Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs en Belgique (2006)</caption> <thead> <tr> <th>Fournisseur</th> <th>Part de marché (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Electrabel Customer Solutions</td> <td>33.3%</td> </tr> <tr> <td>Electrabel</td> <td>31.5%</td> </tr> <tr> <td>Marché captif</td> <td>12.6%</td> </tr> <tr> <td>SPE</td> <td>13.1%</td> </tr> <tr> <td>Autres (<2%)</td> <td>6.3%</td> </tr> <tr> <td>Nuon Belgium</td> <td>3.2%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Autres fournisseurs: Anode; Electricité de France; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Eneco Energie International; E.ON Belgium; E.ON Sales & Trading; Ecopower; Essent Belgium; Lampiris; RWE Key Account; Theolia; Trianel Energie; Wase Wind; Gestionnaires de réseau; Hub & importation directe.</p>	Fournisseur	Part de marché (%)	Electrabel Customer Solutions	33.3%	Electrabel	31.5%	Marché captif	12.6%	SPE	13.1%	Autres (<2%)	6.3%	Nuon Belgium	3.2%	<p style="text-align: center;">Région flamande: 48,87 TWh</p> <table border="1"> <caption>Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs en Région flamande (2006)</caption> <thead> <tr> <th>Fournisseur</th> <th>Part de marché (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Electrabel Customer Solutions</td> <td>41.0%</td> </tr> <tr> <td>Electrabel</td> <td>31.1%</td> </tr> <tr> <td>SPE</td> <td>15.6%</td> </tr> <tr> <td>Autres (<2%)</td> <td>7.5%</td> </tr> <tr> <td>Nuon Belgium</td> <td>4.8%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Autres fournisseurs: Anode; Ecopower; EDF Belgium; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Eneco Energie International; E.ON Belgium; E.ON Sales & Trading; Essent Belgium; Hub & importation directe; Lampiris; RWE Key Account; Theolia; Trianel Energie; Wase Wind; Gestionnaires de réseau.</p>	Fournisseur	Part de marché (%)	Electrabel Customer Solutions	41.0%	Electrabel	31.1%	SPE	15.6%	Autres (<2%)	7.5%	Nuon Belgium	4.8%
Fournisseur	Part de marché (%)																										
Electrabel Customer Solutions	33.3%																										
Electrabel	31.5%																										
Marché captif	12.6%																										
SPE	13.1%																										
Autres (<2%)	6.3%																										
Nuon Belgium	3.2%																										
Fournisseur	Part de marché (%)																										
Electrabel Customer Solutions	41.0%																										
Electrabel	31.1%																										
SPE	15.6%																										
Autres (<2%)	7.5%																										
Nuon Belgium	4.8%																										
<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 2006.</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 2006.</p>																										
<p style="text-align: center;">Région wallonne: 24,59 TWh</p> <table border="1"> <caption>Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs en Région wallonne (2006)</caption> <thead> <tr> <th>Fournisseur</th> <th>Part de marché (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Electrabel Customer Solutions</td> <td>37.5%</td> </tr> <tr> <td>Marché captif</td> <td>33.7%</td> </tr> <tr> <td>SPE</td> <td>10.5%</td> </tr> <tr> <td>Autres (<2%)</td> <td>2.3%</td> </tr> <tr> <td>EDF Belgium</td> <td>3.0%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Autres fournisseurs: Eneco Energie International ; E.ON Belgium; Essent Belgium; Lampiris; Nuon Belgium.</p>	Fournisseur	Part de marché (%)	Electrabel Customer Solutions	37.5%	Marché captif	33.7%	SPE	10.5%	Autres (<2%)	2.3%	EDF Belgium	3.0%	<p style="text-align: center;">Région de Bruxelles-Capitale: 5,760 TWh</p> <table border="1"> <caption>Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs en Région de Bruxelles-Capitale (2006)</caption> <thead> <tr> <th>Fournisseur</th> <th>Part de marché (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Electrabel Customer Solutions</td> <td>54.3%</td> </tr> <tr> <td>Marché captif</td> <td>29.3%</td> </tr> <tr> <td>Electrabel</td> <td>9.6%</td> </tr> <tr> <td>SPE</td> <td>2.9%</td> </tr> <tr> <td>Autres (<2%)</td> <td>3.7%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Autres fournisseurs: EDF Belgium ; Eneco Energie International ; E.ON Belgium; E.ON Sales & Trading; Essent Belgium; Lampiris; Nuon Belgium.</p>	Fournisseur	Part de marché (%)	Electrabel Customer Solutions	54.3%	Marché captif	29.3%	Electrabel	9.6%	SPE	2.9%	Autres (<2%)	3.7%		
Fournisseur	Part de marché (%)																										
Electrabel Customer Solutions	37.5%																										
Marché captif	33.7%																										
SPE	10.5%																										
Autres (<2%)	2.3%																										
EDF Belgium	3.0%																										
Fournisseur	Part de marché (%)																										
Electrabel Customer Solutions	54.3%																										
Marché captif	29.3%																										
Electrabel	9.6%																										
SPE	2.9%																										
Autres (<2%)	3.7%																										

Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs **sur le réseau de transport**⁽⁴⁾⁽⁶⁾ sur base de l'énergie livrée en 2006.

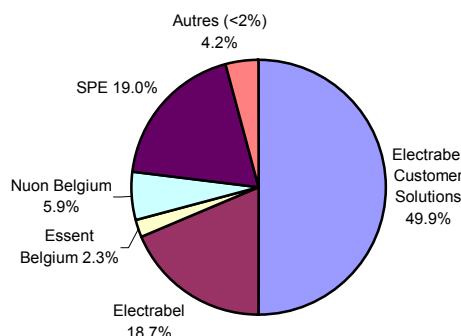
Belgique – Réseau de transport: 14,64 TWh



Autres fournisseurs: EDF Belgium; Essent Belgium; RWE Key Account.

Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs **sur les réseaux de distribution en Région flamande**⁽⁷⁾ sur base de l'énergie livrée en 2006.

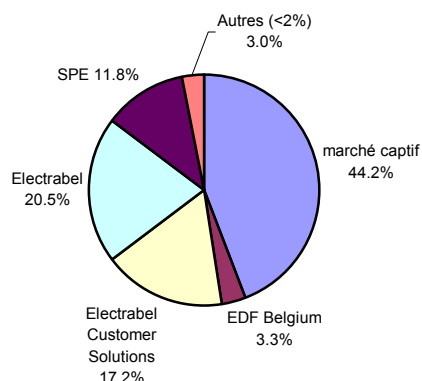
Région flamande - réseaux de distribution : 40,12 TWh



Autres fournisseurs: Anode; Ecopower; EDF Belgium; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Eneco Energie International; E.ON Belgium ; E.ON Sales & Trading ; Lampiris; Theolia ; Trianel Energie; 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 2006.

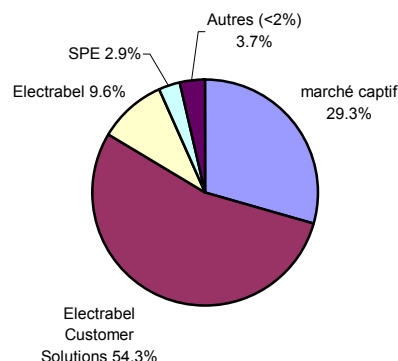
Région wallonne - réseaux de distribution et de transport local: 18,71 TWh



Autres fournisseurs: Eneco Energie International ; E.ON Belgium; Essent Belgium; Lampiris ; Nuon Belgium.

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 2006.

Région de Bruxelles-Capitale - réseaux de distribution et de transport régional: 5,760 TWh



Autres fournisseurs: EDF Belgium ; Eneco Energie International ; E.ON Belgium; E.ON Sales & Trading ; Essent Belgium; Lampiris ; Nuon Belgium.

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 2006.	Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs en Région flamande ⁽⁵⁾ sur base de l'énergie livrée en 2006.
<p>Total Belgique : 190,4 TWh</p> <p>Autres fournisseurs : EDF Belgium; Elektriciteitsbedrijf Merksplas ; Essent Belgium ; Intergas Levering ; Nuon Belgium ; Gestionnaires de réseau.</p>	<p>Région flamande: 129,5 TWh</p> <p>Autres fournisseurs: Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Essent Belgium; Intergas Levering; Gestionnaires de réseau.</p>
<p>Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs en Région wallonne ⁽⁵⁾ sur base de l'énergie livrée en 2006.</p>	<p>Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs en Région de Bruxelles-Capitale ⁽⁵⁾ sur base de l'énergie livrée en 2006.</p>
<p>Région wallonne: 50,05 TWh</p> <p>Autres fournisseurs: EDF Belgium ; Essent Belgium ; Nuon Belgium.</p>	<p>Région de Bruxelles-Capitale: 10,94 TWh</p> <p>Autres fournisseurs: Distrigaz ; Essent Belgium ; Nuon Belgium ; SPE.</p>

<p>Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs sur le réseau de transport⁽⁶⁾ sur base de l'énergie livrée en 2006.</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 2006.</p>																						
<p>Belgique - réseau de transport: 102,2 TWh</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Fournisseur</th> <th>Part de marché (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Distrigaz</td> <td>78.9%</td> </tr> <tr> <td>Wingas</td> <td>10.6%</td> </tr> <tr> <td>Gaz de France</td> <td>10.5%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Autres fournisseurs : EDF Belgium.</p>	Fournisseur	Part de marché (%)	Distrigaz	78.9%	Wingas	10.6%	Gaz de France	10.5%	<p>Région flamande - réseaux de distribution: 58,05 TWh</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Fournisseur</th> <th>Part de marché (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Electrabel Customer Solutions</td> <td>63.2%</td> </tr> <tr> <td>SPE</td> <td>14.81%</td> </tr> <tr> <td>Distrigaz</td> <td>7.6%</td> </tr> <tr> <td>Gaz de France</td> <td>6.3%</td> </tr> <tr> <td>Nuon Belgium</td> <td>5.3%</td> </tr> <tr> <td>Autres (<2%)</td> <td>2.8%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Autres fournisseurs: Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Essent Belgium; Intergas Levering; Wingas; Gestionnaires de réseau.</p>	Fournisseur	Part de marché (%)	Electrabel Customer Solutions	63.2%	SPE	14.81%	Distrigaz	7.6%	Gaz de France	6.3%	Nuon Belgium	5.3%	Autres (<2%)	2.8%
Fournisseur	Part de marché (%)																						
Distrigaz	78.9%																						
Wingas	10.6%																						
Gaz de France	10.5%																						
Fournisseur	Part de marché (%)																						
Electrabel Customer Solutions	63.2%																						
SPE	14.81%																						
Distrigaz	7.6%																						
Gaz de France	6.3%																						
Nuon Belgium	5.3%																						
Autres (<2%)	2.8%																						
<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 2006.</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 2006.</p>																						
<p>Région wallonne - réseaux de distribution: 19,27 TWh</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Fournisseur</th> <th>Part de marché (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>marché captif</td> <td>59.3%</td> </tr> <tr> <td>Electrabel Customer Solutions</td> <td>20.3%</td> </tr> <tr> <td>SPE</td> <td>10.0%</td> </tr> <tr> <td>Distrigaz</td> <td>7.0%</td> </tr> <tr> <td>Gaz de France</td> <td>2.6%</td> </tr> <tr> <td>Autres (<2%)</td> <td>0.9%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Autres fournisseurs: EDF Belgium ; Essent Belgium ; Nuon Belgium ; Wingas.</p>	Fournisseur	Part de marché (%)	marché captif	59.3%	Electrabel Customer Solutions	20.3%	SPE	10.0%	Distrigaz	7.0%	Gaz de France	2.6%	Autres (<2%)	0.9%	<p>Région de Bruxelles-Capitale - réseau de distribution: 10,94 TWh</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Fournisseur</th> <th>Part de marché (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>marché captif</td> <td>64.8%</td> </tr> <tr> <td>Electrabel Customer Solutions</td> <td>30.8%</td> </tr> <tr> <td>Autres (<2%)</td> <td>4.4%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Autres fournisseurs: Distrigaz ; Essent Belgium ; Nuon Belgium ; SPE.</p>	Fournisseur	Part de marché (%)	marché captif	64.8%	Electrabel Customer Solutions	30.8%	Autres (<2%)	4.4%
Fournisseur	Part de marché (%)																						
marché captif	59.3%																						
Electrabel Customer Solutions	20.3%																						
SPE	10.0%																						
Distrigaz	7.0%																						
Gaz de France	2.6%																						
Autres (<2%)	0.9%																						
Fournisseur	Part de marché (%)																						
marché captif	64.8%																						
Electrabel Customer Solutions	30.8%																						
Autres (<2%)	4.4%																						

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

Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs en Belgique ⁽⁷⁾ sur base du nombre de points d'accès au 31 décembre 2006.	Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs en Région flamande ⁽⁷⁾ sur base du nombre de points d'accès au 31 décembre 2006.
<p>Total Belgique: 5.320.274 points d'accès</p> <p>Autres fournisseurs: Anode; Ecopower; EDF Belgium; Electrabel ; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Eneco Energie International; Essent Belgium; E.ON Belgium ; E.ON Sales & Trading ; Lampiris; Theolia ; Trianel Energie; Wase Wind; Gestionnaires de réseau.</p>	<p>Région flamande: 3.066.089 points d'accès</p> <p>Autres fournisseurs: Anode; Ecopower; EDF Belgium; Electrabel ; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Eneco Energie International; E.ON Belgium ; E.ON Sales & Trading ; Lampiris; Theolia ; Trianel Energie; Wase Wind; Gestionnaires de réseau.</p>
Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs en Région wallonne ⁽⁷⁾ sur base du nombre de points d'accès au 31 décembre 2006.	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 2006.
<p>Région wallonne: 1.667.169 points d'accès</p> <p>Autres fournisseurs: EDF Belgium; Electrabel ; Electrabel Customer Solutions ; Eneco Energie International ; E.ON Belgium ; Lampiris; Nuon Belgium.</p>	<p>Région de Bruxelles-Capitale: 587.016 points d'accès</p> <p>Autres fournisseurs: EDF Belgium; Electrabel; Eneco Energie International ; E.ON Belgium; Lampiris; Essent Belgium; Nuon Belgium; SPE.</p>

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

<p>Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs en Belgique⁽⁷⁾ sur base du nombre de points d'accès au 31 décembre 2006.</p>	<p>Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs en Région flamande⁽⁷⁾ sur base du nombre de points d'accès au 31 décembre 2006.</p>
<p>Total Belgique : 2.646.416 points d'accès</p> <p>Autres fournisseurs: Distrigaz ; EDF Belgium; Elektriciteitsbedrijf Merksplas ; Essent Belgium ; Gaz de France ; Intergas Levering; Wingas; Gestionnaires de réseau.</p>	<p>Région flamande: 1.637.869 points d'accès</p> <p>Autres fournisseurs: Distrigaz ; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Essent Belgium; Gaz de France; Intergas Levering; Wingas; Gestionnaires de réseau.</p>
<p>Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs en Région wallonne⁽⁷⁾ sur base du nombre de points d'accès au 31 décembre 2006.</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 2006.</p>
<p>Région wallonne: 588.204 points d'accès</p> <p>Autres fournisseurs: Distrigaz ; EDF Belgium ; Electrabel Customer Solutions ; Essent Belgium ; Gaz de France ; Nuon Belgium ; SPE ; Wingas.</p>	<p>Région de Bruxelles-Capitale: 420.343 points d'accès</p> <p>Autres fournisseurs: Distrigaz ; Essent Belgium ; Nuon Belgium ; SPE.</p>



Situation du marché en Région wallonne en 2006

Depuis le 1^{er} juillet 2004, sont éligibles les clients finals suivants :

Automatiquement, en électricité, les clients finals :

- connectés au réseau haute tension ou assimilés ;
- dont la consommation annuelle est supérieure ou égale à 10 GWh par site, y compris l'autoproduction ;
- qui se fournissent exclusivement auprès de fournisseurs verts ;
- pour l'achat de leur électricité d'appoint ou de secours, ceux qui produisent de l'électricité verte.

Automatiquement, en gaz naturel, les clients finals :

- dont la consommation annuelle dépasse 0,12 GWh de gaz naturel par site (entre +/- 10.000 m³ et +/- 12.000 m³ suivant les cas) ;
- qui produisent de l'électricité ;
- qui se fournissent auprès d'un fournisseur de gaz issu de renouvelables pour le volume fourni.

Après démarche, les clients finals suivants :

- les clients finals professionnels non repris dans les catégories ci-dessus mais qui en font la demande expresse à leur gestionnaire de réseau d'électricité ou de gaz naturel, pour autant que leur site de consommation professionnel soit équipé d'un compteur à usage exclusivement professionnel.

Depuis le 1^{er} janvier 2007, tous les clients situés sur le territoire de la Région wallonne sont éligibles.

Situation du marché en Région de Bruxelles-Capitale en 2006

En Région de Bruxelles-Capitale, le segment libéralisé des marchés de l'électricité et du gaz naturel est composé, depuis le 1^{er} juillet 2004 par l'ensemble des clients professionnels. En 2006, la notion de « client professionnel » était définie comme suit : tous les clients qui utilisent l'énergie à des fins exclusivement professionnelles, à l'exception des maisons de repos, des homes, des kots, des appartements, des résidences d'ambassade, des habitations sociales et des communautés religieuses.

Le marché captif comprenait, par déduction, les consommateurs mixtes et résidentiels. Le consommateur est considéré comme mixte lorsqu'il affecte un point de fourniture à la fois à des fins professionnelles et résidentielles.

Le 14 décembre 2006, une ordonnance modifiant les ordonnances du 19 juillet 2001 et du 1^{er} avril 2004 relatives à l'organisation du marché de l'électricité et du gaz en Région de Bruxelles-Capitale a été votée par le parlement de la Région de Bruxelles-Capitale.

Depuis le 1^{er} janvier 2007, tous les clients situés sur le territoire de la Région de Bruxelles-Capitale sont éligibles.

Situation du marché en Région flamande en 2006

Le marché est entièrement libéralisé en Région flamande depuis le 1^{er} juillet 2003.

Liste des détenteurs d'une autorisation ou licence fédérale et/ou régionale de fourniture d'électricité (situation au 31 décembre 2006)⁽¹⁰⁾

	Niveau fédéral	Région flamande	Région wallonne	Région de Bruxelles-Capitale
Anode BV		✓		
E.ON Belgium SA		✓	✓	✓
E.ON Sales & Trading GmbH	✓	✓	✓	✓
Echte Energie België		✓		
Ecopower CVBA		✓		
EDF Belgium SA	✓	✓	✓	✓
Electrabel SA	✓	✓	✓	✓
Electrabel Customer Solutions SA		✓	✓	✓
Elektriciteitsbedrijf Merksplas BVBA		✓		
Eneco Energie International BV	✓	✓	✓	✓
Essent Belgium SA	✓	✓	✓	✓
Essent Energy Trading BV	✓			
Lampiris SA		✓	✓	✓
Nuon Belgium SA	✓	✓	✓	✓
RWE Key Account GmbH	✓			
RWE Solutions AG	✓			
SPE SA, y compris les marques Luminus et City Power	✓	✓	✓	✓
Theolia (par avant Energo NV)		✓		
Trianel Energie BV		✓		✓
Wase Wind CVBA		✓		

Liste des détenteurs d'une autorisation ou licence fédérale et/ou régionale de fourniture gaz naturel (situation au 31 décembre 2006)⁽¹⁰⁾

	Niveau fédéral	Région flamande	Région wallonne	Région de Bruxelles-Capitale
Accord Energy Ltd	✓			
BP Belgium SA	✓			
Distrigas SA	✓	✓	✓	✓
E.ON Ruhrgas AG	✓	✓	✓	
EDF Belgium SA	✓	✓	✓	
Electrabel SA	✓			
Electrabel Customer Solutions SA	✓	✓	✓	✓
EDF	✓			
Elektriciteitsbedrijf Merksplas BVBA		✓		
Eneco Energiehandelsbedrijf BV		✓		
ENI (UK) Ltd	✓			
Essent Belgium SA	✓	✓	✓	✓
Essent Energy Trading BV	✓			
Gaselys SAS	✓			
Gaz de France	✓	✓	✓	✓
Intergas Levering BV		✓		
Lampiris SA			✓	✓
Norsk Hydro Energie AS	✓			
Nuon Belgium SA	✓	✓	✓	✓
Nuon Energy Trade & Wholesale BV	✓			
RWE Energy Nederland SA	✓	✓		
SPE SA, y compris les marques Luminus et City Power	✓	✓	✓	✓
Theolia (par avant Energo SA)		✓		
Total Gas & Power North Europe SA	✓			
Wingas GmbH	✓	✓	✓	

- (1) Les fournisseurs actifs en 2006 sont les fournisseurs qui ont effectivement livré de l'énergie en 2006. Ceci exclut par exemple les fournisseurs qui ont conclu en 2006 des contrats de livraison qui entrent en vigueur en 2007. Une liste complète des détenteurs d'une licence de fourniture, arrêtée au 31 décembre 2006, est reprise en annexe.
- (2) Les parts de marché sont calculées sur base des quantités d'énergie (en TWh) fournie par chaque fournisseur entre le 1 janvier 2006 et le 31 décembre 2006 aux clients finals, telles que communiquées par les gestionnaires de réseau concernés. Ces données peuvent différer des données communiquées par les fournisseurs concernés. 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 à l'exclusion de la production locale sur le réseau de transport. Ceci constitue une différence par rapport aux chiffres de 2005 pour lesquels la production était incluse. En 2006, selon les chiffres d'Elia, la production locale sur le réseau de transport s'élevait à 4,6 TWh.
- (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, au réseau 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 (pour le marché libéralisé : codes EAN) et/ou du nombre de clients (pour le marché captif) tels que communiqués par les gestionnaires de réseau concernés.
- (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 gestionnaires de réseau. La CREG, la VREG, la CWape et l'IBGE 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.