

CREG



De ontwikkeling van de elektriciteits- en aardgasmarkten in België

Jaar 2005

Persbericht



Samenwerking tussen de vier Belgische elektriciteitsregulatoren

De vier regulatoren werken sinds november 2003 formeel samen rond een aantal thema's. Vandaag stellen ze de tweede editie voor van hun gezamenlijke publicatie over de toestand van de elektriciteits- en aardgasmarkten in België. De eerste editie, die dateert van april 2005, had betrekking op het jaar 2004. Het doel van deze publicatie, die vandaag wordt geactualiseerd voor het jaar 2005, is tweeledig.

Eenzijds willen de regulatoren **de ontwikkeling van de mededinging** opvolgen. De vier Belgische energieregulatoren willen beschikken over een statistisch instrument dat hen een globaal overzicht op de markt biedt. Deze uitgave brengt geharmoniseerde en coherente statistieken over de Belgische markt in haar geheel samen in één enkel document, zonder de specifieke kenmerken van de verschillende gewesten te vergeten (waaronder het al dan niet bestaan van een gebonden markt). In dat opzicht werd de uitgave dit jaar uitgebreid met zes bijkomende grafieken die de situatie op de distributiemarkt in elk gewest weergeven.

Anderzijds willen de regulatoren **meer transparantie** bieden over de ontwikkeling van de mededinging op de elektriciteits- en aardgasmarkt. Zowel in hun jaarverslagen als via andere communicatiekanalen gaven de regulatoren in het verleden reeds een overzicht van de evolutie van de respectievelijke elektriciteits- en aardgasmarkten binnen België. Het huidige verslag vormt een aanvulling op de eigen publicaties van elke regulator, die overigens zullen behouden blijven.

Markante gebeurtenissen van het afgelopen jaar

Het jaar 2005 werd enerzijds gekenmerkt door het **aankoop- en ruilbod van de Franse groep Suez op alle aandelen van haar Belgische filiaal Electrabel** en anderzijds door de aandelentransactie die Gaz de France en Centrica de kans gaf om, via hun gemeenschappelijk filiaal Segebel N.V. waarin ze ieder voor de helft deelnemen, een participatie van 51% te verwerven in het kapitaal van SPE, de tweede Belgische elektriciteitsproducent. Als gevolg van deze operatie werden **ALG Négoce, Luminus, City Power en SPE verenigd binnen één en dezelfde groep**. Zo leidde deze operatie tot het ontstaan van een significante concurrent van de groep Suez op de aardgas- en elektriciteitsmarkt.

Het begin van het jaar 2006 wordt gedomineerd door de **voorgenomen fusie van Suez en Gaz de France**. Op basis van de cijfers met betrekking tot de geleverde volumes voor 2005, die een gemiddelde over heel het jaar weergeven en niet noodzakelijk overeenkomen met de situatie op 31 december, blijkt dat, indien Electrabel, SPE en Gaz de France zich binnen éénzelfde groep zouden verenigen, ze samen 95,8% van de groothandelsmarkt voor aardgas en 90,7% van de leveringsmarkt voor elektriciteit zouden beheersen in België.



De Belgische elektriciteits- en aardgasmarkt

In 2005 waren 87,4% van de elektriciteitsmarkt (qua volume) en 90,1% van de aardgasmarkt (qua volume) vrijgemaakt. De nog gebonden afnemers, die 40,6% van het aantal toegangspunten voor elektriciteit en 36,8% van het aantal toegangspunten voor aardgas vertegenwoordigen, bestaan uitsluitend uit residentiële en hiermee gelijkgestelde afnemers uit het Waals en het Brussels Hoofdstedelijk gewest. De professionele afnemers in deze beide gewesten komen sinds 1 juli 2004 in aanmerking voor vrijmaking. De volledige vrijmaking zal effectief in werking treden in het Waals gewest op 1 januari 2007 en in het Brussels Hoofdstedelijk gewest ten laatste op 1 juli 2007. In het Vlaams gewest, daarentegen, is de markt al volledig vrijgemaakt sinds juli 2003. Deze publicatie houdt uiteraard rekening met deze asymmetrie.

De volledig vrijgemaakte groothandelsmarkt voor aardgas bleef in 2005 sterk geconcentreerd. Voortgaande op de marktaandeelen van de verschillende leveranciers is deze markt, die de leveringen aan de rechtstreekse afnemers aangesloten op het net van Fluxys en de bevoorrading van de distributienetten omvat, slechts in beperkte mate geëvolueerd. Het jaar 2005 werd gekenmerkt door de terugtrekking van leverancier BP Belgium uit de markt en het opstarten van de nieuwe STEG centrale Zandvliet Power te Antwerpen, een grote aardgasverbruiker. Abstractie makend van beide feiten, ging slechts een nettovolume van +/- 3 TWh over in andere handen, evenredig verdeeld tussen enerzijds de levering aan rechtstreekse afnemers en anderzijds de bevoorrading van de distributienetten. Dit volume vertegenwoordigt 1,5% van de globale aardgasverkoop in België. De gezamenlijke positie van Distrigas en Gaz de France blijft grotendeels dominant in dit segment, met een lichte daling van 96,2% in 2004 tot 95,8% in 2005, en met Wingas als enige actieve concurrent.

In 2005 verschenen ook enkele nieuwkomers op de volledig vrijgemaakte groothandelsmarkt voor elektriciteit. Naast Electrabel en RWE, die in 2004 al leverden, startten in 2005 ook SPE en EDF Belgium met de levering aan rechtstreekse afnemers aangesloten op het net van Elia. Het marktaandeel dat beiden veroverden ging veeleer ten koste van de positie van RWE dan van die van Electrabel. Het marktaandeel van deze laatste zakte lichtjes van 85,3% in 2004 tot 84,1% in 2005. Een andere ontwikkeling is de opkomst van grote industriële afnemers die zich, zonder beroep te doen op een leverancier in België, rechtstreeks bevoorraden via de Hub of aan de grenzen door zelf hun energie in te voeren*. In 2005 werd meer dan 600 GWh (of 3,5% van de energie verbruikt door de rechtstreekse afnemers van Elia) op deze manier aangekocht.

* In Wallonië is een leverancier steeds nodig.



De gewestelijke elektriciteits- en aardgasmarkten

• De Brusselse distributiemarkt

In het Brussels Hoofdstedelijk gewest kenden de volumes toegewezen aan de gebonden markt een forse daling van 2004 tot 2005. Dit is het gevolg van de volledige vrijmaking van de professionele afnemers sinds 1 juli 2004.

Het volume aardgas dat op de Brusselse vrijgemaakte markt werd geleverd, vertegenwoordigde in 2005 35,8% van de markt tegenover 14,8% in 2004. Dit komt neer op een bijkomend volume van 2.193 GWh. Door deze toename steeg het globale marktaandeel van de nieuwe leveranciers (andere dan de historische leveranciers en de intercommunales) op de vrijgemaakte markt van 1,0% in 2004 tot 6,2% in 2005. Men stelt vast dat de nieuwe leveranciers grotere klanten hebben kunnen aantrekken, waarbij het gemiddelde verbruik van de door een nieuwe leverancier gecontracteerde afnemer is toegenomen van 72 MWh/jaar in 2004 tot 206 MWh/jaar in 2005.

Een gelijkaardige evolutie wordt vastgesteld op de Brusselse elektriciteitsmarkt: het marktaandeel van de nieuwe leveranciers op de vrijgemaakte elektriciteitsmarkt steeg van 2,1% in 2004 tot 7,9% in 2005, dankzij een toename in volume van 1.236 GWh. Dit ondanks de geobserveerde daling van het gemiddelde verbruik van de door deze nieuwe leveranciers beleverde afnemers, van 313 MWh/jaar in 2004 tot 118 MWh/jaar in 2005.

• De Waalse distributiemarkt

Op de Waalse elektriciteitsmarkt is het aantal in aanmerking komende afnemers op één jaar tijd verdubbeld, voornamelijk als gevolg van de vrijmaking van de laagspanningsklanten (LS) die kozen voor een leverancier met een vergunning voor het leveren van « groene stroom ». Binnen deze laatste categorie zag vooral City Power zijn klantenportefeuille toenemen. Door het geringe verbruikspeil van deze afnemers heeft dit echter geen echte weerslag op de evolutie van het verbruik van de in aanmerking komende klantengroep.

Het aantal hoogspanningsklanten (HS) dat is aangesloten op de distributienetten en passief wordt bevoorradet door een standaardleverancier neemt voortdurend af. Toch ondertekenden meer afnemers die uit dit statuut stappen en actief een leverancier kiezen een contract met één van deze standaardleveranciers dan met een nieuwe leverancier. Het gecumuleerde marktaandeel van deze laatsten vertegenwoordigde einde 2005 slechts 3%.

Electrabel kende een duidelijke terugval van zijn marktaandeel in termen van geleverd volume in 2005, hoofdzakelijk ten voordele van Electrabel Customer Solutions. De gecumuleerde leveringen van de groep vertonen een lichte stijging (11.980 GWh in 2005 versus 11.640 GWh in 2004). Als gevolg van de globale toename van de energie geleverd aan in aanmerking komende afnemers in 2005 (wetende dat in 2004 de HS klanten en daarmee gelijkgestelde afnemers nog gebonden waren), vertegenwoordigt het marktaandeel van de groep nog slechts 80,1 % tegenover 89,6% vorig jaar.

Enkel SPE (eveneens standaardleverancier) en EDF Belgium zagen hun marktaandeel in volume in belangrijke mate toenemen. De groei van de marktaandelen van de overige leveranciers is merkbaar, maar blijft toch nog marginaal.



De Waalse distributiemarkt voor aardgas noteerde in 2005 een daling van het verbruik op de residentiële markt met 4%, als gevolg van een warmer jaar (4% graaddagen minder ten opzichte van 2004). De captieve markt omvat nog 98,4% van de afnemers. In termen van geleverd volume komt dit overeen met slechts 62,3%, wat neerkomt op een daling van 14,4% ten opzichte van 2004. Dit is te verklaren door de al eerder aangehaalde weerfactor, maar vooral door het feit dat gedurende de eerste jaarhelft van 2004 de afnemers met een verbruik hoger dan 0,12 GWh nog gebonden waren.

Wat de vrijgemaakte markt betreft, zijn de leveranciers die door de distributienetbeheerders (DNB) werden aangeduid om de passieve afnemers te bevoorraden (Electrabel Customer Solutions voor de gemengde DNBs, ALG Négoce voor de zuivere DNB) uiteraard het sterkst vooruitgegaan qua verkochte volumes. Het zijn hoofdzakelijk zij die het cliënteel hebben overgenomen dat op 1 juli 2004 van statuut veranderde. Deze twee leveranciers vertegenwoordigen samen 27,3% van de markt. Drie andere leveranciers (Distrigas, Wingas en Gaz de France) zijn, samen met eerstgenoemden, actief op de markt van de industriële afnemers. Deze drie leveranciers zagen hun verkoopcijfers merkbaar toenemen ten opzichte van 2004 (+11% tot +22%).

Tot slot dient nog de vrij bescheiden komst van drie nieuwe marktspelers vermeld te worden: Luminus, Nuon Belgium en Essent Belgium. In een jaar tijd heeft eerstgenoemde zijn klantenbestand vervijfvoudigd en zijn verkoop vertienvoudigd.

• De Vlaamse distributiemarkt

De Vlaamse energiemarkt is al sinds 1 juli 2003 volledig vrijgemaakt en kende in 2004 een grote dynamiek. Begin 2005 hadden immers al 53,3% van alle elektriciteitsafnemers en 44,7% van alle aardgasafnemers een contract ondertekend met de leverancier van hun keuze. De nieuwe leveranciers (niet-standaardleveranciers) veroverden in 2003 en 2004 een gezamenlijk marktaandeel van rond de 10%, uitgedrukt in aantal afnemers.

In 2005 slaagden de nieuwe leveranciers er niet in om hun marktaandeel gevoelig uit te breiden. Toch zien we dat zij begin 2006 binnen het segment van de telegelezen afnemers bijna een kwart van de afnemers beleveren. Binnen de deelmarkt van de grootste elektriciteitsverbruikers op het Vlaamse distributienet zijn ze er dus in geslaagd op enkele jaren tijd een significant marktaandeel te verwerven.

De achterstand op de aardgasmarkt werd in 2005 ingelopen zodat begin 2006 7 op 10 van alle Vlaamse elektriciteits- en aardgasafnemers een contract ondertekend hadden. De groei is quasi volledig toe te schrijven aan marketingacties van de standaardleveranciers in een poging om de hen toegewezen afnemers voor langere tijd aan zich te binden.

Op de huishoudelijke elektriciteits- en aardgasmarkt zette de trend van 2004 zich door: gezinnen tekenden massaal in op voordeligere contracten bij hun standaardleverancier. Het marktaandeel van de standaardleveranciers hield daardoor stand in 2005. Het aandeel van de nieuwe leveranciers in het segment van particuliere afnemers kende een eerder beperkte groei. Meer gezinnen kwamen bij de netbeheerder terecht, nadat hun leverancier het contract opzegde wegens wanbetaling.

Het percentage professionele toegangspunten dat nog is toegewezen aan de standaardleverancier blijft hoger liggen dan op de huishoudelijke markt.



De belangrijkste uitdagers voor zowel elektriciteit als aardgas, Nuon Belgium en Essent Belgium, slaagden er samen in om eind 2005 een marktaandeel (uitgedrukt in toegangspunten) van meer dan 10% te bereiken. Ook boden zich nog een aantal nieuwe leveranciers aan op de Vlaamse markt. De VREG reikte in 2005 vier leveringsvergunningen uit voor elektriciteit en drie voor aardgas. Anderzijds trokken ook een aantal leveranciers zich terug uit de markt en kwamen vijf houders van een leveringsvergunning in dezelfde groep terecht na een fusieoperatie.

In 2005 daalde het geleverde aardgasvolume over het distributienet met 2,2%. De historische en standaardleveranciers (inclusief Distrigas) namen 85,6% van de leveringen voor hun rekening tegenover 90,3% in 2004.

Het geleverde volume aan elektriciteit aan afnemers op het Vlaamse distributienet, en dus ook de elektriciteitsconsumptie, nam daarentegen toe met 1,4%. Het aandeel van de historische en standaardleveranciers (inclusief Electrabel) in deze leveringen daalde van 90,8% in 2004 naar 84,5% in 2005.

Voor meer informatie over dit persbericht:

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

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

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

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

CREG



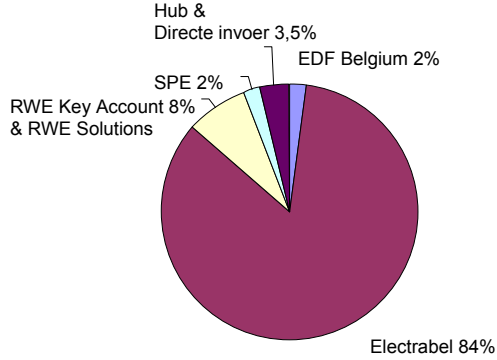
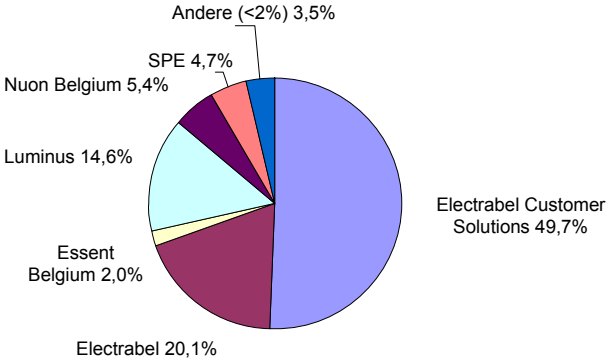
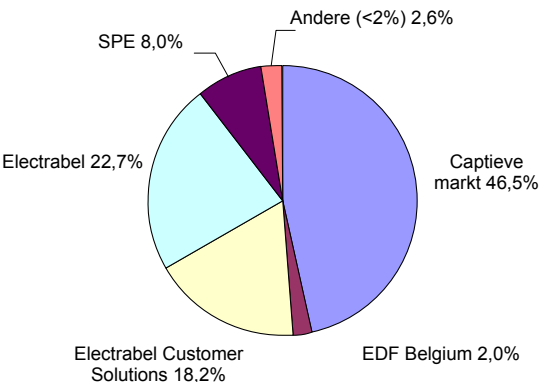
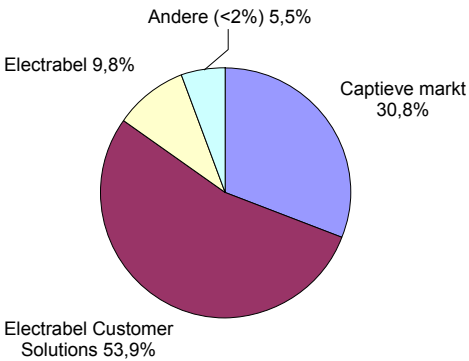
De ontwikkeling van de elektriciteits- en aardgasmarkten in België

Jaar 2005

Marktstatistieken

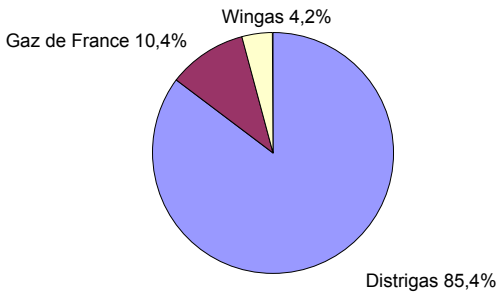
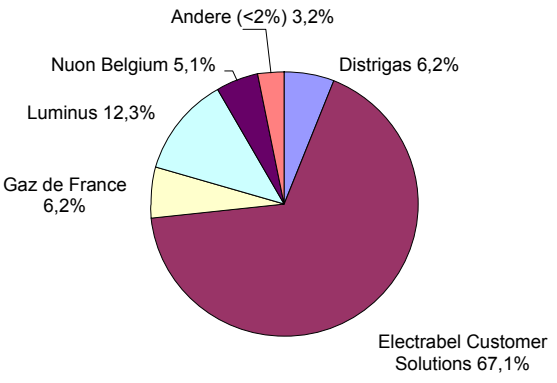
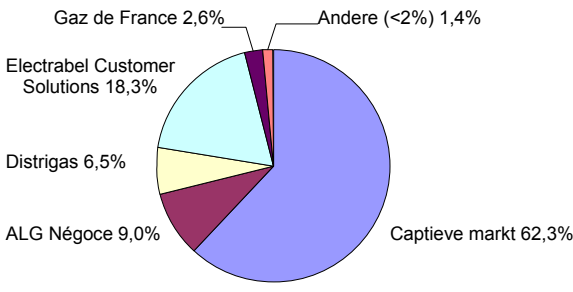
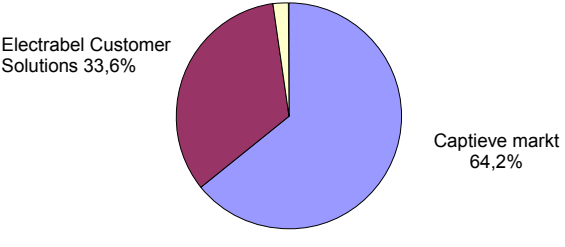
I. MARKTAANDELEN VAN DE ACTIEVE ELEKTRICITEITSLIVERANCIERS OP BASIS VAN GELEVERDE ENERGIE ⁽¹⁾⁽²⁾

Marktaandelen actieve elektriciteitsleveranciers in België ⁽³⁾⁽⁴⁾ op basis van geleverde energie in 2005.	Marktaandelen actieve elektriciteitsleveranciers in het Vlaams Gewest ⁽⁴⁾⁽⁵⁾ op basis van geleverde energie in 2005.
<p>Totaal België: 80.848 GWh</p> <p>Andere leveranciers: ALE-Trading; Anode; City Power; Ecopower; Electricité de France; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Eneco Energiehandelsbedrijf ; Eneco Energie International; Energo; E.ON Belgium; Essent Belgium; Lampiris; Trianel Energie; Netbeheerders; Hub & directe invoer.</p>	<p>Totaal: 51.783 GWh</p> <p>Andere leveranciers: Anode; City Power; Ecopower; EDF Belgium; Electricité de France; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Eneco Energiehandelsbedrijf ; Eneco Energie International; Energo; E.ON Belgium; Essent Belgium; Lampiris; Trianel Energie; Netbeheerders ; Hub & directe invoer.</p>
Marktaandelen actieve elektriciteitsleveranciers in het Waals Gewest ⁽⁴⁾⁽⁵⁾ op basis van geleverde energie in 2005.	Marktaandelen actieve elektriciteitsleveranciers in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest ⁽⁴⁾⁽⁵⁾ op basis van geleverde energie in 2005.
<p>Totaal: 23.383 GWh</p> <p>Andere leveranciers: ALE-Trading; City Power; E.ON Belgium; Essent Belgium; Lampiris; Luminus; Nuon Belgium.</p>	<p>Totaal: 5.681 GWh</p> <p>Andere leveranciers: EDF Belgium; E.ON Belgium; Essent Belgium; Lampiris ; Luminus; Nuon Belgium ; SPE.</p>

<p>Marktaandelen actieve elektriciteitsleveranciers op het transmissienet⁽⁴⁾⁽⁶⁾ op basis van geleverde energie in 2005.</p>	<p>Marktaandelen actieve elektriciteitsleveranciers op het distributienet in het Vlaams Gewest⁽⁷⁾ op basis van geleverde energie in 2005.</p>
<p>Totaal: 17.197 GWh</p>  <p>Andere leveranciers: Nihil.</p>	<p>Totaal: 39.852 GWh</p>  <p>Andere leveranciers: Anode; City Power; Ecopower; EDF Belgium; Electricité de France; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Eneco Energiehandelsbedrijf; Eneco Energie International; Energo; E.ON Belgium; Lampiris; Trianel Energie; Netbeheerders.</p>
<p>Marktaandelen actieve elektriciteitsleveranciers op de distributienetten en het lokale transmissienet in het Waals Gewest⁽⁷⁾ op basis van geleverde energie in 2005.</p>	<p>Marktaandelen actieve elektriciteitsleveranciers op het distributienet en het regionale transmissienet in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest⁽⁷⁾ op basis van geleverde energie in 2005.</p>
<p>Totaal: 18.118 GWh</p>  <p>Andere leveranciers: ALE-Trading; City Power; E.ON Belgium; Essent Belgium; Lampiris; Luminus; Nuon Belgium.</p>	<p>Totaal: 5.681 GWh</p>  <p>Andere leveranciers: EDF Belgium; E.ON Belgium; Essent Belgium; Lampiris; Luminus; Nuon Belgium; SPE.</p>

II. MARKTAANDELEN VAN DE ACTIEVE AARDGASLEVERANCIERS OP BASIS VAN GELEVERDE ENERGIE ⁽¹⁾⁽²⁾

Marktaandelen actieve aardgasleveranciers in België ⁽³⁾ op basis van geleverde energie in 2005.	Marktaandelen actieve aardgasleveranciers in het Vlaams Gewest ⁽⁵⁾ op basis van geleverde energie in 2005.
<p>Totaal België : 189.824 GWh</p> <p>Andere leveranciers : City Power ; Elektriciteitsbedrijf Merksplas ; Essent Belgium ; Intergas Levering ; SPE ; Netbeheerders.</p>	<p>Totaal: 126.566 GWh</p> <p>Andere leveranciers: ALG Négoce ; City Power; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Essent Belgium; Intergas Levering; SPE; Netbeheerders.</p>
Marktaandelen actieve aardgasleveranciers in het Waals Gewest ⁽⁵⁾ op basis van geleverde energie in 2005.	Marktaandelen actieve aardgasleveranciers in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest ⁽⁵⁾ op basis van geleverde energie in 2005.
<p>Totaal: 52.034 GWh</p> <p>Andere leveranciers: Essent Belgium ; Luminus ; Nuon Belgium.</p>	<p>Totaal: 10.710 GWh</p> <p>Andere leveranciers: ALG Négoce; Distrigas ; Essent Belgium ; Gaz de France; Luminus ; Nuon Belgium.</p>

Marktaandelen actieve aardgasleveranciers op het vervoersnet ⁽⁸⁾ op basis van geleverde energie in 2005.	Marktaandelen actieve aardgasleveranciers op het distributienet in het Vlaams Gewest ⁽⁷⁾ op basis van geleverde energie in 2005.
<p>Totaal: 102.651 GWh</p>  <p>Andere leveranciers : Nihil.</p>	<p>Totaal: 56.779 GWh</p>  <p>Andere leveranciers: ALG Négoce ; City Power; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Essent Belgium; Intergas Levering; SPE; Wingas; Netbeheerders.</p>
Marktaandelen actieve aardgasleveranciers op het distributienet in het Waals Gewest ⁽⁷⁾ op basis van geleverde energie in 2005.	Marktaandelen actieve aardgasleveranciers op het distributienet in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest ⁽⁷⁾ op basis van geleverde energie in 2005.
<p>Totaal: 19.170 GWh</p>  <p>Andere leveranciers: Essent Belgium ; Luminus ; Nuon Belgium ; Wingas.</p>	<p>Total: 10.710 GWh</p>  <p>Andere leveranciers: ALG Négoce; Distrigas ; Essent Belgium ; Gaz de France; Luminus ; Nuon Belgium.</p>

III. MARKTAANDELEN VAN DE ACTIEVE ELEKTRICITEITSLEVERANCIERS OP BASIS VAN HET AANTAL BELEVERDE TOEGANGSPUNTEN ⁽¹⁾⁽⁹⁾

Marktaandelen actieve elektriciteitsleveranciers in België ⁽⁷⁾ op basis van het aantal toegangspunten op 31 december 2005.	Marktaandelen actieve elektriciteitsleveranciers in het Vlaams Gewest ⁽⁷⁾ op basis van het aantal toegangspunten op 31 december 2005.
<p>Totaal België: 5.251.277 toegangspunten</p> <p>Andere leveranciers: ALE-Trading; City Power; Ecopower; EDF Belgium; Electrabel; Electricité de France; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Eneco Energiehandelsbedrijf; Eneco Energie International; Ergo; E.ON Belgium; Essent Belgium; Lampiris; Nuon Belgium; SPE; Trianel Energie; Netbeheerders.</p>	<p>Totaal: 3.030.193 toegangspunten</p> <p>Andere leveranciers: City Power; Ecopower; EDF Belgium; Electrabel; Electricité de France; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Eneco Energiehandelsbedrijf; Eneco Energie International; Ergo; E.ON Belgium; Lampiris; SPE; Trianel Energie; Netbeheerders.</p>
Marktaandelen actieve elektriciteitsleveranciers in het Waals Gewest ⁽⁷⁾ op basis van het aantal toegangspunten op 31 december 2005.	Marktaandelen actieve elektriciteitsleveranciers in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest ⁽⁷⁾ op basis van het aantal toegangspunten op 31 december 2005.
<p>Totaal: 1.644.939 toegangspunten</p> <p>Andere leveranciers: ALE-Trading; City Power; EDF Belgium; Electrabel; Electrabel Customer Solutions; E.ON Belgium; Essent Belgium; Lampiris; Luminus; Nuon Belgium; SPE.</p>	<p>Totaal: 576.145 toegangspunten</p> <p>Andere leveranciers: EDF Belgium; Electrabel; E.ON Belgium; Essent Belgium; Lampiris; Luminus; Nuon Belgium; SPE.</p>

IV. MARKTAANDELEN VAN DE ACTIEVE AARDGASLEVERANCIERS OP BASIS VAN HET AANTAL BELEVERDE TOEGANGSPUNTEN ⁽¹⁾⁽⁹⁾

Marktaandelen actieve aardgasleveranciers in België ⁽⁷⁾ op basis van het aantal toegangspunten op 31 december 2005.	Marktaandelen actieve aardgasleveranciers in het Vlaams Gewest ⁽⁷⁾ op basis van het aantal toegangspunten op 31 december 2005.
<p>Totaal België : 2.567.716 toegangspunten</p> <p>Andere (<2%) 3,0%</p> <p>Nuon Belgium 5,2%</p> <p>Luminus 8,4%</p> <p>Captieve markt 36,8%</p> <p>Electrabel Customer Solutions 46,7%</p> <p>Andere leveranciers: ALG Négoce; City Power ; Distrigas ; Electrabel Customer Solutions ; Elektriciteitsbedrijf Merksplas ; Essent Belgium ; Gaz de France ; Intergas Levering; SPE; Wingas; Netbeheerders.</p>	<p>Totaal: 1.590.626 toegangspunten</p> <p>Andere (<2%) 4,6%</p> <p>Nuon Belgium 8,3%</p> <p>Luminus 13,5%</p> <p>Electrabel Customer Solutions 73,6%</p> <p>Andere leveranciers: ALG Négoce ; City Power; Distrigas ; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Essent Belgium; Gaz de France; Intergas Levering; SPE ; Wingas ; Netbeheerders.</p>
Marktaandelen actieve aardgasleveranciers in het Waals Gewest ⁽⁷⁾ op basis van het aantal toegangspunten op 31 december 2005.	Marktaandelen actieve aardgasleveranciers in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest ⁽⁷⁾ op basis van het aantal toegangspunten op 31 december 2005.
<p>Totaal: 565.720 toegangspunten</p> <p>Andere (<2%) 1,6%</p> <p>Captieve markt 98,4%</p> <p>Andere leveranciers: ALG Négoce; Distrigas ; Electrabel Customer Solutions ; Essent Belgium ; Gaz de France ; Luminus ; Nuon Belgium ; Wingas.</p>	<p>Totaal: 411.370 toegangspunten</p> <p>Andere (<2%) 0,3%</p> <p>Electrabel Customer Solutions 5,6%</p> <p>Captieve markt 94,1%</p> <p>Andere leveranciers: ALG Négoce ; Distrigas ; Essent Belgium ; Gaz de France ; Luminus ; Nuon Belgium.</p>



Toestand van de markt in het Waals Gewest in 2005

Sinds 1 juli 2004, komen de volgende afnemers in aanmerking :

Automatisch, op de elektriciteitsmarkt, de volgende eindafnemers :

- eindafnemers aangesloten op het hoogspanningsnet en met hen gelijkgestelde eindafnemers;
- afnemers met een jaarverbruik groter of gelijk aan 10 GWh per site, eigen productie inbegrepen;
- afnemers die zich uitsluitend bevoorraden bij groene leveranciers;
- groenestroomproducenten, doch enkel voor hun eigen elektriciteitsbehoefte.

Automatisch, op de gasmarkt, de volgende eindafnemers :

- eindafnemers met een jaarverbruik dat 0,12 GWh per site overstijgt (tussen +/- 10.000 en +/- 12.000 m³ naargelang het geval);
- elektriciteitsproducenten ;
- afnemers die zich bevoorraden bij een leverancier van gas afkomstig uit hernieuwbare bronnen, voor het geleverde volume.

Na aanvraag, de volgende eindafnemers :

- professionele afnemers die niet behoren tot bovenstaande categorieën, maar die expliciet een aanvraag indienen bij hun elektriciteits- of aardgasnetbeheerder om een in aanmerking komende afnemer te worden, voorzover de meter op de verbruikssite uitsluitend voor beroepsdoeleinden geplaatst is.

Toestand van de markt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest in 2005

In het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, zijn alle professionele afnemers op de elektriciteits- en gasmarkt sinds 1 juli 2004 geliberaliseerd. Onder "professionele afnemers" wordt verstaan alle afnemers die hun energie uitsluitend voor professionele doeleinden gebruiken, met uitzondering van rusthuizen, homes, studentenkamers, Aparthotels, ambassadegebouwen, sociale woningen, kerkgemeenschappen, familiepensions en foorkramers.

De captieve markt omvat momenteel nog alle residentiële en gemengde klanten. Een klant wordt als gemengd beschouwd wanneer hij op een toegangspunt tegelijk voor professionele en residentiële doeleinden energie gebruikt.

Toestand van de markt in het Vlaams Gewest in 2005

De markt is sinds 1 juli 2003 helemaal vrijgemaakt in het Vlaams Gewest.



Lijst van de houders van een federale en/of gewestelijke leveringsvergunning voor elektriciteit (toestand op 31 december 2005)⁽¹⁰⁾

	Federaal niveau	Vlaams Gewest	Waals Gewest	Brussels Hoofdstedelijk Gewest
ALE-Trading NV			✓	
Anode BV		✓		
City Power NV		✓	✓	✓
E.ON Belgium NV		✓	✓	✓
E.ON Sales & Trading GmbH	✓			
Echte Energie Nederland BV		✓		
Ecopower CVBA		✓		
EDF Belgium NV	✓	✓	✓	✓
Electrabel NV	✓	✓	✓	✓
Electrabel Customer Solutions NV		✓	✓	✓
Electricité de France		✓		
Elektriciteitsbedrijf Merksplas BVBA		✓		
Eneco Energie International BV	✓	✓	✓	✓
Energio NV		✓		
Essent Belgium NV	✓	✓	✓	✓
Essent Energy Trading BV	✓			
Lampiris NV		✓	✓	✓
Luminus NV		✓	✓	✓
Nuon Belgium NV	✓	✓	✓	✓
RWE Key Account GmbH	✓			
RWE Solutions AG	✓			
SPE NV	✓	✓	✓	✓
Trianel Energie BV		✓		✓
Wase Wind CVBA		✓		



Lijst van de houders van een federale en/of gewestelijke leveringsvergunning voor aardgas (toestand op 31 december 2005)⁽¹⁰⁾

	Federaal niveau	Vlaams Gewest	Waals Gewest	Brussels Hoofdstedelijk Gewest
Accord Energy Ltd	✓			
ALG Négoce		✓	✓	✓
BP Belgium NV	✓			
City Power NV		✓	✓	✓
Distrigas NV	✓	✓	✓	✓
E.ON Ruhrgas AG	✓	✓	✓	
EDF Belgium NV	✓	✓	✓	
Electrabel NV	✓			
Electrabel Customer Solutions NV	✓	✓	✓	✓
Electricité de France	✓			
Elektriciteitsbedrijf Merksplas BVBA		✓		
Eneco Energiehandelsbedrijf BV		✓		
Energio NV		✓		
ENI (UK) Ltd	✓			
Essent Belgium NV	✓	✓	✓	✓
Essent Energy Trading BV	✓			
Gaselys SAS	✓			
Gaz de France	✓	✓	✓	✓
Intergas Levering BV		✓		
Luminus NV	✓	✓	✓	✓
Nuon Belgium NV	✓	✓	✓	✓
Nuon Energy Trade & Wholesale BV	✓			
RWE Energy Nederland NV	✓	✓		
SPE NV	✓	✓	✓	
Total Gas & Power North Europe NV	✓			
Wingas GmbH	✓	✓	✓	



- (1) Onder 'actieve leveranciers in 2005' verstaan we die leveranciers die effectief energie hebben geleverd in 2005. Leveranciers die in 2005 leveringscontracten hebben afgesloten die ingaan vanaf 2006, zijn dus niet opgenomen. Een volledige lijst van de houders van een leveringsvergunning per 31 december 2005 is in bijlage opgenomen.
- (2) De marktaandelen zijn berekend op basis van de hoeveelheid energie (in GWh) geleverd door iedere leverancier aan eindafnemers tussen 1 januari 2005 en 31 december 2005, zoals kenbaar gemaakt door de betrokken netbeheerders. Die gegevens kunnen afwijken van de gegevens kenbaar gemaakt door de betrokken leveranciers. De gegevens zijn in sommige gevallen nog te valideren omwille van de toepassing van verschillende allocatiemethoden door de verschillende netbeheerders.
- (3) In deze grafiek worden de gegevens met betrekking tot de distributienetten in de drie gewesten geaggregeerd met de leveringen op het vervoers- of transmissienet.
- (4) Deze cijfers zijn inclusief de lokale productie op het transmissienet.
- (5) In deze grafiek worden de gegevens met betrekking tot de levering aan klanten aangesloten op zowel distributienetten als vervoers- of transmissienetten geaggregeerd.
- (6) De leveranciers actief op het transmissienet zijn de leveranciers van de 'rechtstreekse' klanten aangesloten op het hoogspanningsnet van Elia (spanning hoger dan 70 kV).
- (7) In deze grafiek worden enkel gegevens opgenomen met betrekking tot de levering aan klanten aangesloten op distributienetten (alsook, voor wat betreft elektriciteit, op het lokale transmissienet).
- (8) De leveranciers actief op het vervoersnet zijn de leveranciers van de 'rechtstreekse' klanten aangesloten op het Fluxys-net.
- (9) De marktaandelen zijn berekend op basis van het aantal toegangspunten (op de geliberaliseerde markt : EAN-codes) en/of op basis van het aantal klanten (op de captieve markt), zoals kenbaar gemaakt door de betrokken netbeheerders.
- (9) Voor een geactualiseerde lijst van de houders van een leveringsvergunning wordt de lezer vriendelijk verzocht om de internet-sites van de verschillende regulatoren te willen raadplegen.

Deze rapportering is gebaseerd op gegevens ontvangen van de verschillende netbeheerders. De CREG, VREG, CWAPE en BIM kunnen geenszins aansprakelijk worden gesteld voor de juistheid van de in deze rapportering gepubliceerde gegevens. De voorstelling van de gegevens doet geenszins afbreuk aan de bevoegdheidsverdeling tussen, noch aan de rechten en plichten van, de federale en de gewestelijke overheden.