

Gezamenlijk rapport over de ontwikkeling van de elektriciteits- en aardgasmarkten in België

Jaar 2025

1. Inleiding

In dit rapport wordt de evolutie getoond van verschillende indicatoren in de Belgische energiemarkt. De Belgische cijfers die worden weergegeven, bundelen de gegevens van alle bestuursniveaus. Een analyse van de gewestelijke en federale data is raadpleegbaar op de websites van de verschillende regulatoren. Op de prijzen wordt in dit rapport niet ingegaan. Daarvoor verwijzen we u graag naar de gezamenlijke studie¹ van eerder dit jaar die een vergelijking maakt tussen de Europese energieprijzen en naar de verschillende rapporten en waarnemingen die door de regulatoren zijn gepubliceerd, elk binnen hun eigen bevoegdheidsdomein.

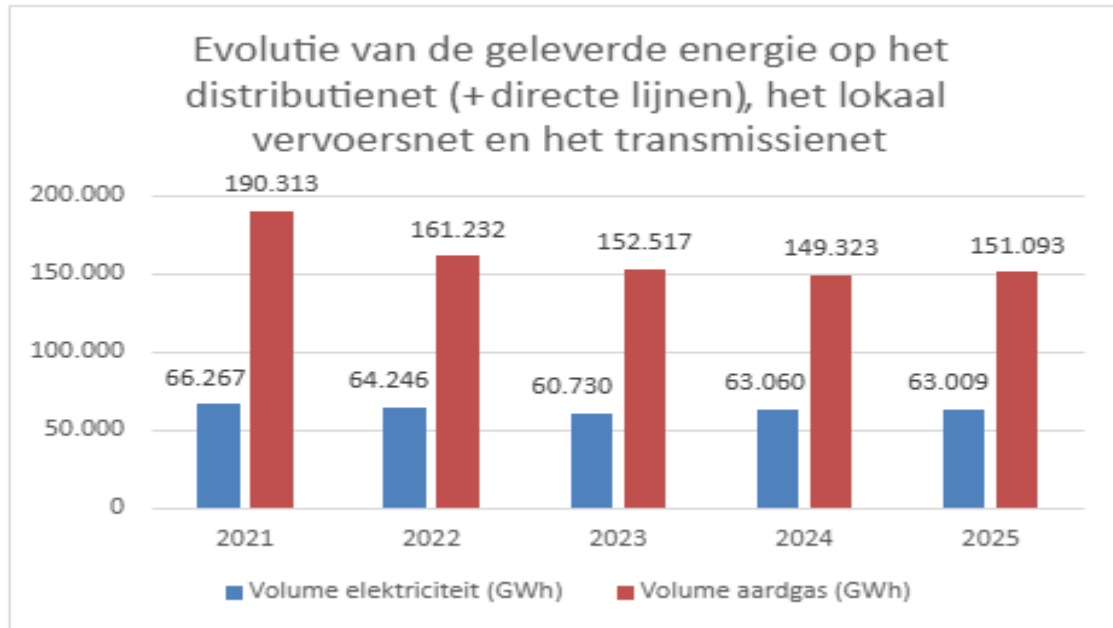
2. Evolutie van de marktcijfers voor België

Geleverde energie

Figuur 1 toont de evolutie van de totale hoeveelheid geleverde energie op het distributienet (inclusief directe lijnen), het lokaal vervoersnet en het transmissienet. Voor aardgas zien we voor het eerst sinds 2019 opnieuw een stijging (+1,19%) ten opzichte van het voorgaande jaar. Voor elektriciteit is er bijna sprake van een status quo in vergelijking met het voorgaande jaar (-0,08%).

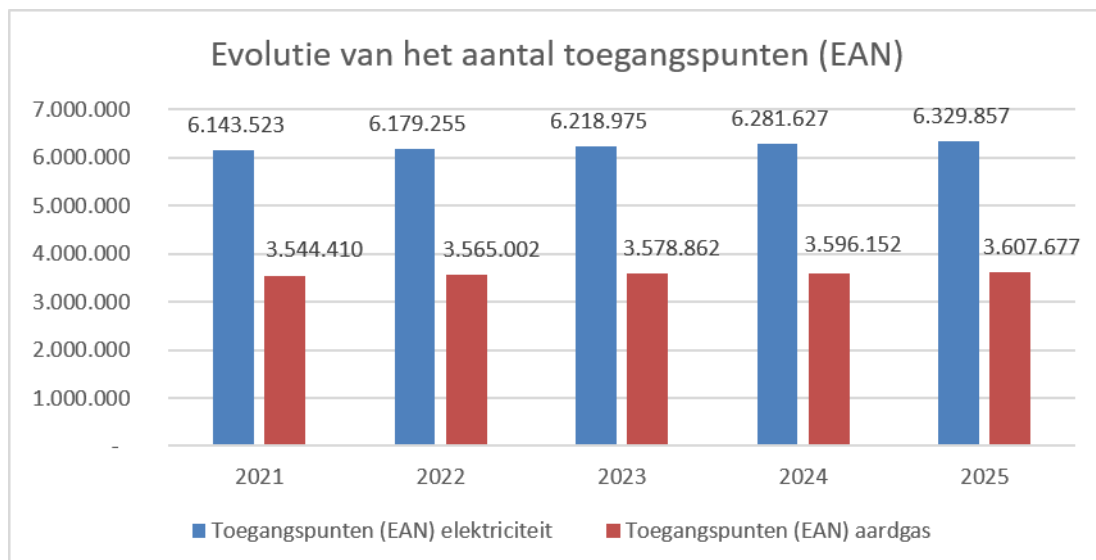
Waar de afname van aardgas via het distributienet nog licht afnam in 2025 (- 0,04%) kende vooral de aardgasafname via het vervoersnet, door elektriciteitsproducenten en grote industriële verbruikers, een toename (+3,19%).

¹ De Europese vergelijking van elektriciteits- en gasprijzen voor huishoudelijke, kleine professionele en grote industriële verbruikers, is terug te vinden op de websites van de [CREG](https://www.creg.be) en [Vlaamse Nutsregulator](https://www.vlaamsenutsregulator.be).



Figuur 1: Evolutie van de geleverde energie op het distributienet, het lokaal vervoersnet en het transmissienet

Naast de geleverde hoeveelheid energie kunnen we ook de evolutie bekijken van het aantal toegangspunten (= EAN's) in België. Figuur 2 toont dat zowel voor elektriciteit als voor aardgas het aantal toegangspunten gestegen is tot op een niveau van 6.329.857 toegangspunten voor elektriciteit en 3.607.677 toegangspunten voor aardgas. Sinds 2022 verloopt de groei van het aantal toegangspunten voor aardgas opvallend minder snel.

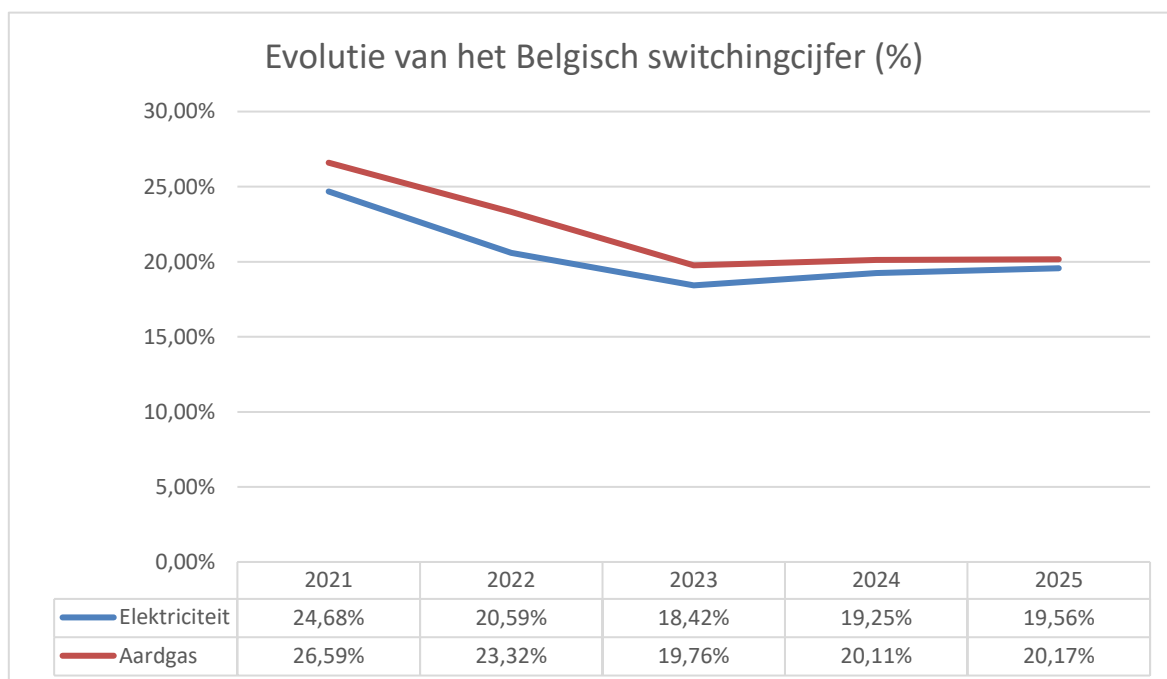


Figuur 2: Evolutie van het aantal toegangspunten (EAN)

Leverancierswissels en concentratiegraad

Figuur 3 toont het aandeel elektriciteits- en aardgasklanten dat van energieleverancier² veranderde in de laatste jaren in België.

Zowel voor elektriciteit als voor aardgas zet de stijgende trend sinds 2024 zich verder door. De evolutie van de switchcijfers verschilt tussen de regio's naargelang het marktsegment en het energietype. Voor heel België gaat de switchgraad op de elektriciteitsmarkt er in 2025 met 0,3 procentpunt op vooruit ten opzichte van 2024. Op de aardgasmarkt gaat het om een beperktere stijging van 0,06 procentpunt.



Figuur 3: Evolutie van het Belgisch switchingcijfer voor elektriciteit en aardgas

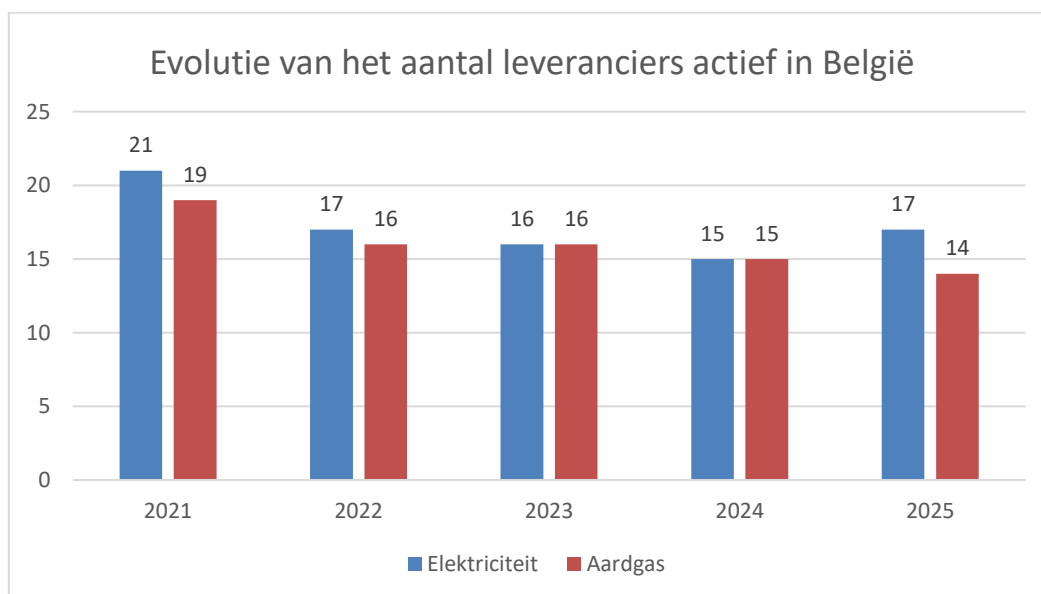
Een hoge switchgraad wijst op een actieve betrokkenheid van afnemers bij de energiemarkt. Wanneer afnemers van leverancier veranderen, gaat dit vaak gepaard met het vergelijken van prijzen en contractvoorwaarden, wat de concurrentiedruk tussen energieleveranciers kan verhogen. Een hoge switchgraad leidt echter niet automatisch tot een sterkere prijsconcurrentie of tot betere uitkomsten

² Een 'leverancierswissel' of 'switch' wordt gedefinieerd als elke bewuste keuze van een elektriciteits- of aardgasklant om over te stappen naar een andere energieleverancier, opgevolgd door de regulatoren op niveau van het toegangspunt. Nieuwe toegangspunten (als gevolg van een nieuwe aansluiting), bewegingen van klanten die bij de distributienetbeheerder terecht komen in het kader van de openbare dienstverplichtingen, bewegingen van klanten die van contract veranderen bij de huidige leverancier en verhuisbewegingen die op niveau van het toegangspunt geen leverancierswissel teweegbrengen, worden hierbij niet meegeteld.

voor afnemers. Uit analyses blijkt immers dat een leverancierswissel niet noodzakelijk resulteert in de keuze voor het voordeligste contract.

Het is daarom belangrijk om niet alleen te kijken naar de omvang van de switchgraad, maar ook kritisch te beoordelen in welke mate de daaruit voortvloeiende concurrentie daadwerkelijk positieve effecten genereert voor zowel afnemers als leveranciers. Hoewel concurrentie een belangrijke stimulans blijft om aantrekkelijke aanbiedingen te ontwikkelen en afnemers keuzevrijheid te bieden, kan zij tegelijkertijd de winstmarges van leveranciers onder druk zetten. Op lange termijn moet worden gewaakt over een evenwicht waarbij concurrentie de markt efficiënt houdt zonder innovatie, de toetreding van nieuwe leveranciers of de duurzame werking van de energiemarkt te ondermijnen.

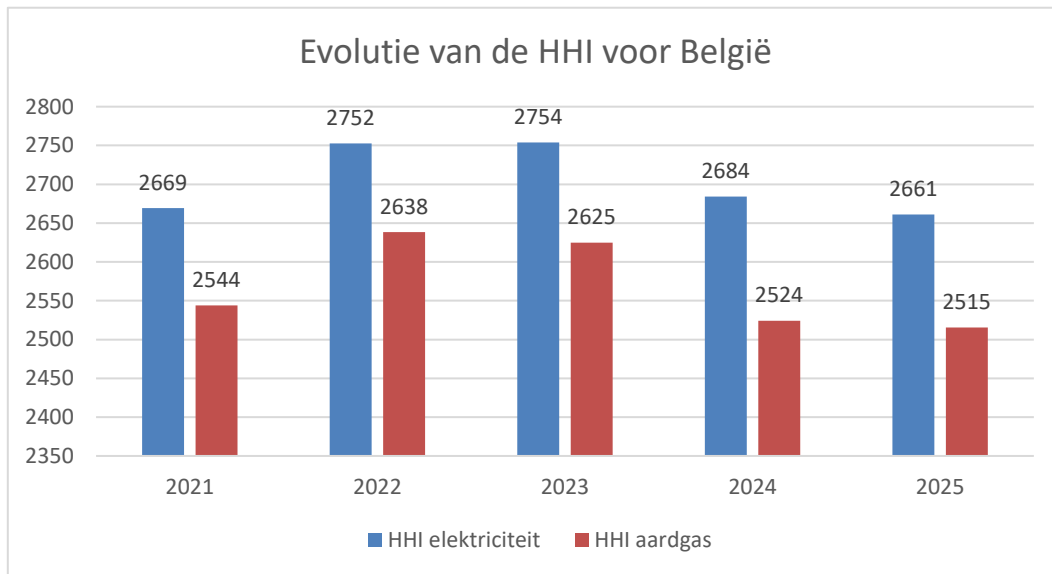
De concurrentiegraad van een markt laat zich meten aan de hand van het aantal actieve leveranciers. Figuur 4 toont de evolutie van de laatste vijf jaren van het aantal actieve leveranciers in België, dit betekent dus het aantal leveranciers dat actief was in zowel Brussel, Wallonië en Vlaanderen. Het aantal leveranciers dat actief was op de Belgische aardgasmarkt daalde in 2025 licht ten opzichte van het voorgaande jaar. Op de Belgische markt voor elektriciteitsleveringen zien we in 2025 een positieve tendens en traden twee spelers toe tot deze categorie (EnergyVision en Octa+ Energie).



Figuur 4: Evolutie van het aantal leveranciers actief in heel België, meer bepaald in Vlaanderen, Brussel én Wallonië.

De concentratiegraad van de energiemarkt kan ook beoordeeld worden aan de hand van de Herfindahl-Hirschman index (HHI). De HHI houdt rekening met het aantal aanbieders, alsook met hun grootte en kan variëren tussen 0, perfecte mededinging en 10.000, een monopolie. Markten met een HHI lager dan 2.000 worden beschouwd als concurrentieel. Wanneer de HHI echter boven 2.500 stijgt, vormt dit een risico voor de marktwerking. Figuur 5 toont de evolutie van de HHI gebaseerd op het

aantal toegangspunten voor de energiemarkt in België, uitgesplitst voor elektriciteit en aardgas. Deze grafiek toont duidelijk dat de concurrentiegraad in de aardgasmarkt nog steeds hoger ligt dan in de markt voor elektriciteit. In 2025 verbeterde de concurrentie op de elektriciteits- en aardgasmarkt licht. Voor elektriciteit en aardgas ligt de HHI nog steeds boven 2.500 al wordt de kloof steeds kleiner, zeker wat de aardgasmarkt betreft.



Figuur 5: Evolutie van de Herfindahl-Hirschman Index (gebaseerd op het aantal toegangspunten) voor België

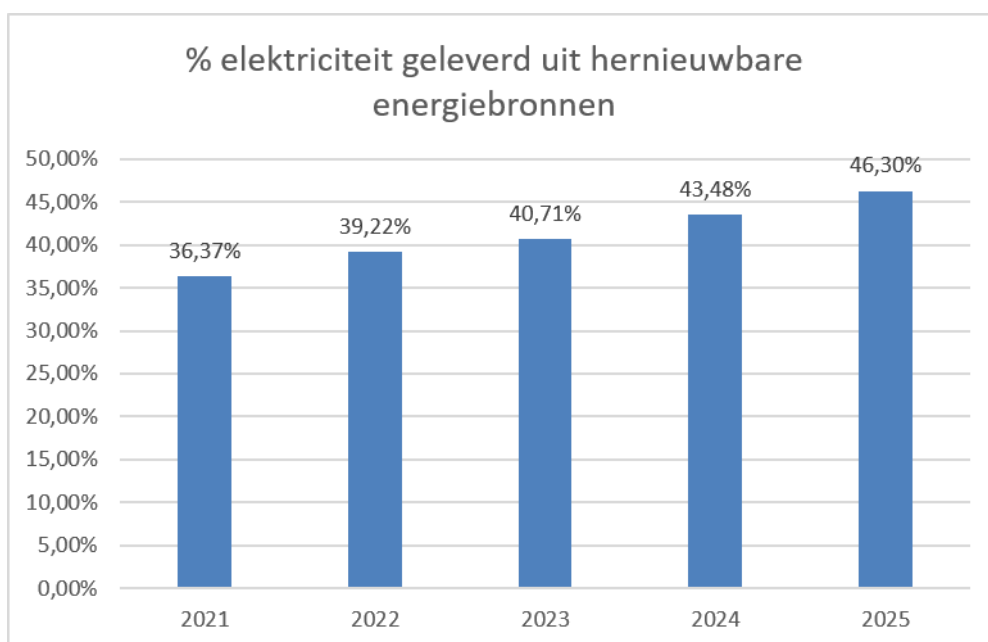
Ten slotte worden in de bijlage van dit rapport de marktaandelen weergegeven op basis van de hoeveelheid geleverde energie en op basis van het aantal toegangspunten. Er wordt enerzijds een verdeling getoond per gewest en anderzijds de Belgische cijfers. Uit deze grafieken kunnen we afleiden dat de historische leveranciers Engie Electrabel en Luminus nog steeds een groot deel van de markt beleveren in Vlaanderen en Wallonië, maar dat ook de marktaandelen van de kleinere spelers stijgen. In Brussel zijn de grootste spelers Engie Electrabel en TotalEnergies Power & Gas Belgium. Er moet worden opgemerkt dat de top 5 van leveranciers in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest al bijna tien jaar ongewijzigd blijft, wat wijst op een gebrek aan vernieuwing van het aanbod en een zwakke concurrentiedynamiek.

3. Hernieuwbare energie

Via de jaarlijkse eindafrekening krijgt elke eindafnemer informatie over de oorsprong van de elektriciteit die door zijn leverancier wordt geleverd: de zogenaamde "*fuel mix*" of energiemix.

De regionale regulatoren staan in voor de controle en goedkeuring van de *fuel mix* die elke leverancier jaarlijks rapporteert. Voor elektriciteit die wordt geproduceerd op basis van hernieuwbare energiebronnen is deze controle gebaseerd op het gebruik van garanties van oorsprong (GO's) die op Europese schaal kunnen worden verhandeld. De Belgische regulatoren, met uitzondering van de Waalse regulator³, zijn ook verantwoordelijk voor het uitgeven van garanties van oorsprong voor elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen in België.

Figuur 6 toont de evolutie van het aandeel elektriciteit dat wordt geleverd uit hernieuwbare energiebronnen. In 2025 is het percentage elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen gestegen ten opzichte van het voorgaande jaar. In totaal werd 46,30% van de geleverde elektriciteit in België geproduceerd met hernieuwbare bronnen. Het aandeel van hernieuwbare energie in het aanbod bedraagt 65,43% in Brussel, 47,15% in Vlaanderen en 40,52% in Wallonië.

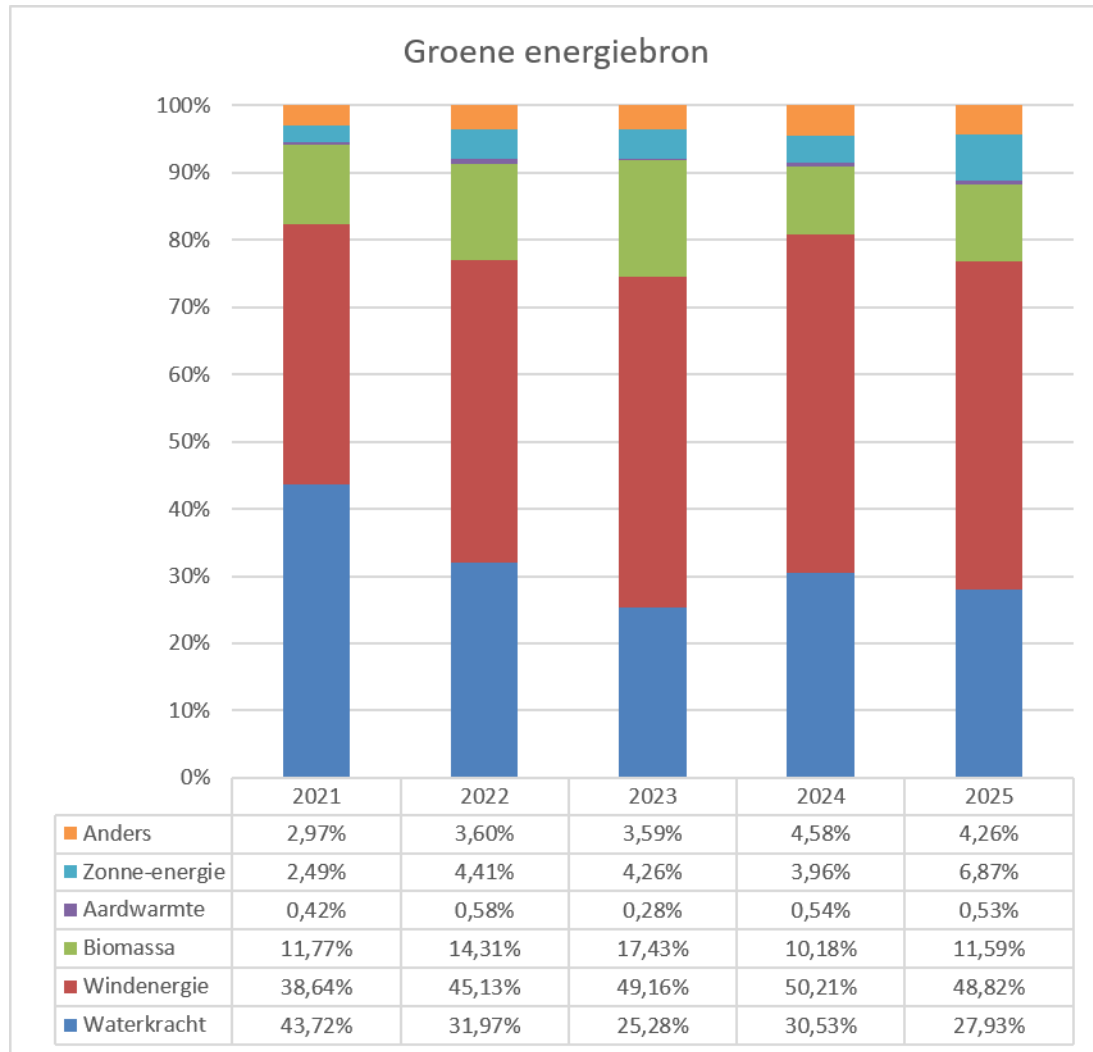


Figuur 6: Evolutie van het aandeel hernieuwbare elektriciteit in België

In 2025 is het grootste deel van de geleverde hernieuwbare elektriciteit afkomstig van windenergie (ongeveer 49%).

³ Sinds 1 mei 2019 is de toekenning van de garanties van oorsprong de verantwoordelijkheid van de administratie van de *Service Public de Wallonie* die bevoegd is voor energie.

Het aandeel elektriciteit dat wordt opgewekt door waterkrachtcentrales ligt nu rond de 28%. Het aandeel van elektriciteit uit biomassa is ondertussen licht gestegen ten opzichte van 2024 en bedraagt nu ongeveer 12%.

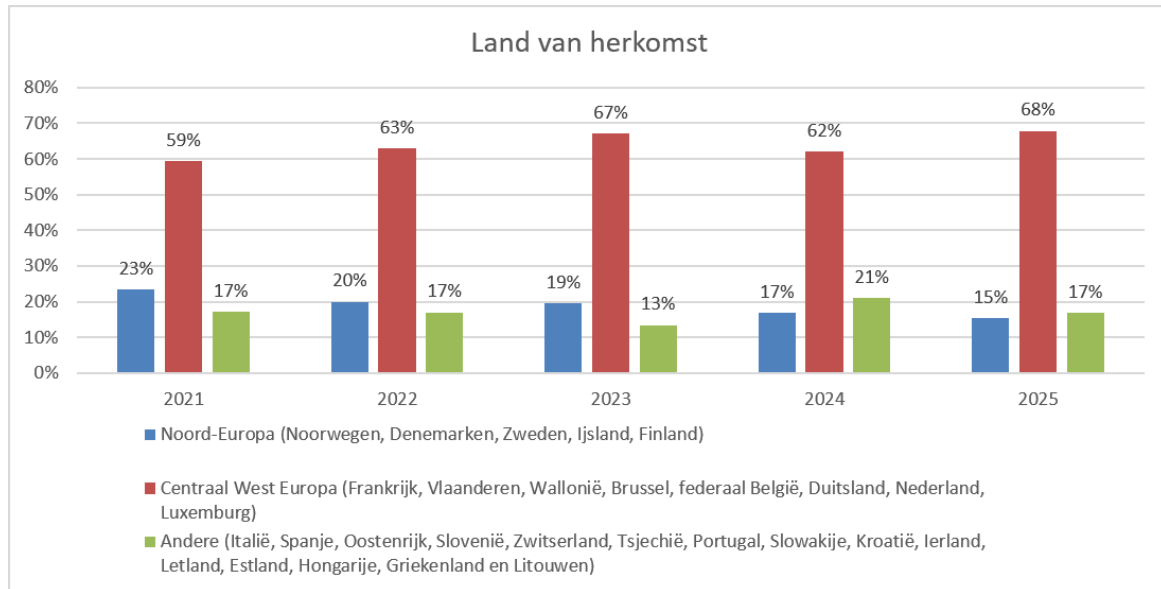


Figuur 7: Evolutie van de energiebronnen van de geleverde elektriciteit

De meeste garanties van oorsprong die in België worden gebruikt (68%) komen uit Centraal-West-Europa of de "CWE"-zone (in volgorde van belangrijkheid: federaal België, Vlaanderen, Wallonië, Frankrijk, Duitsland, Nederland, Brussel en Luxemburg). Ongeveer 47% van de garanties van oorsprong die in België worden gebruikt komen uit België.

Het aandeel van de garanties van oorsprong uit Noord-Europa (Noorwegen, Denemarken, Zweden, IJsland en Finland) ligt rond de 15%. Dit aandeel ligt iets lager dan vorig jaar. Ten slotte is het aandeel

van de garanties van oorsprong uit landen die onder de categorie 'Andere' vallen gedaald ten opzichte van vorig jaar en bedraagt nu ongeveer 17%.



Figuur 8: Evolutie van het land van herkomst van de geleverde elektriciteit

Het is belangrijk op te merken dat slechts een gedeelte van de in België geproduceerde hernieuwbare elektriciteit handelbare garanties van oorsprong heeft. Geproduceerde elektriciteit die men zelf verbruikt, of die hiermee gelijkgesteld is (via de terugdraaiende teller), krijgt immers geen handelbare garanties van oorsprong.

Voor meer informatie over dit gezamenlijk rapport:

CREG Annemarie De Vreese, communicatieverantwoordelijke
+32 (0)497 52 77 62
press@creg.be

CWaPE Anne-Elisabeth Sprimont, woordvoester
+32 (0)479 88 60 97
aesp@cwape.be

BRUGEL Adeline Moerenhout, communicatieadviseur
+32 (0)2 563 02 26
amoerenhout@brugel.brussels

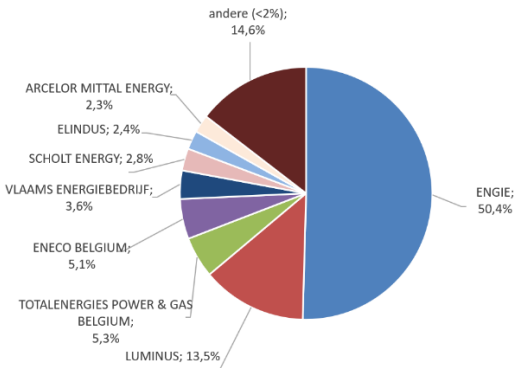
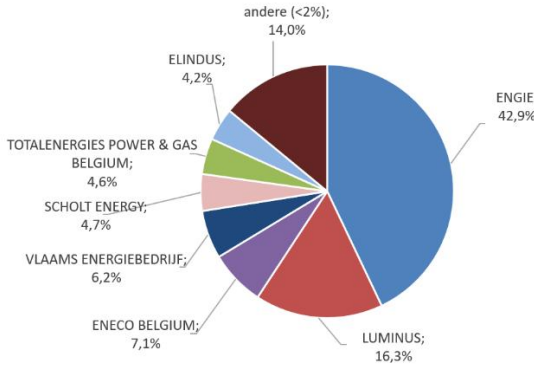
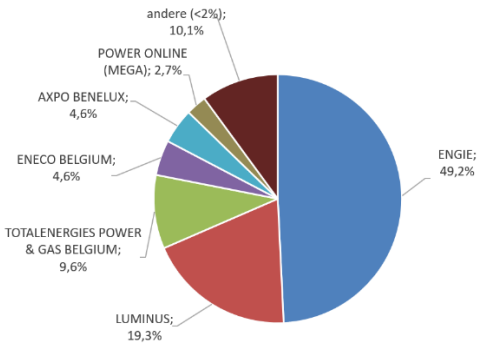
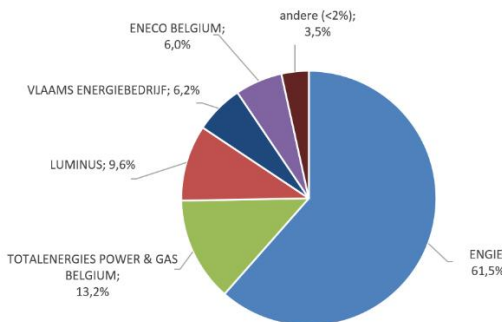
Vlaamse Nutsregulator Didier Van Overloop, woordvoerder
+32 (0)472 01 21 72
pers@vlaamsenutsregulator.be

De ontwikkeling van de elektriciteits- en aardgasmarkten in België

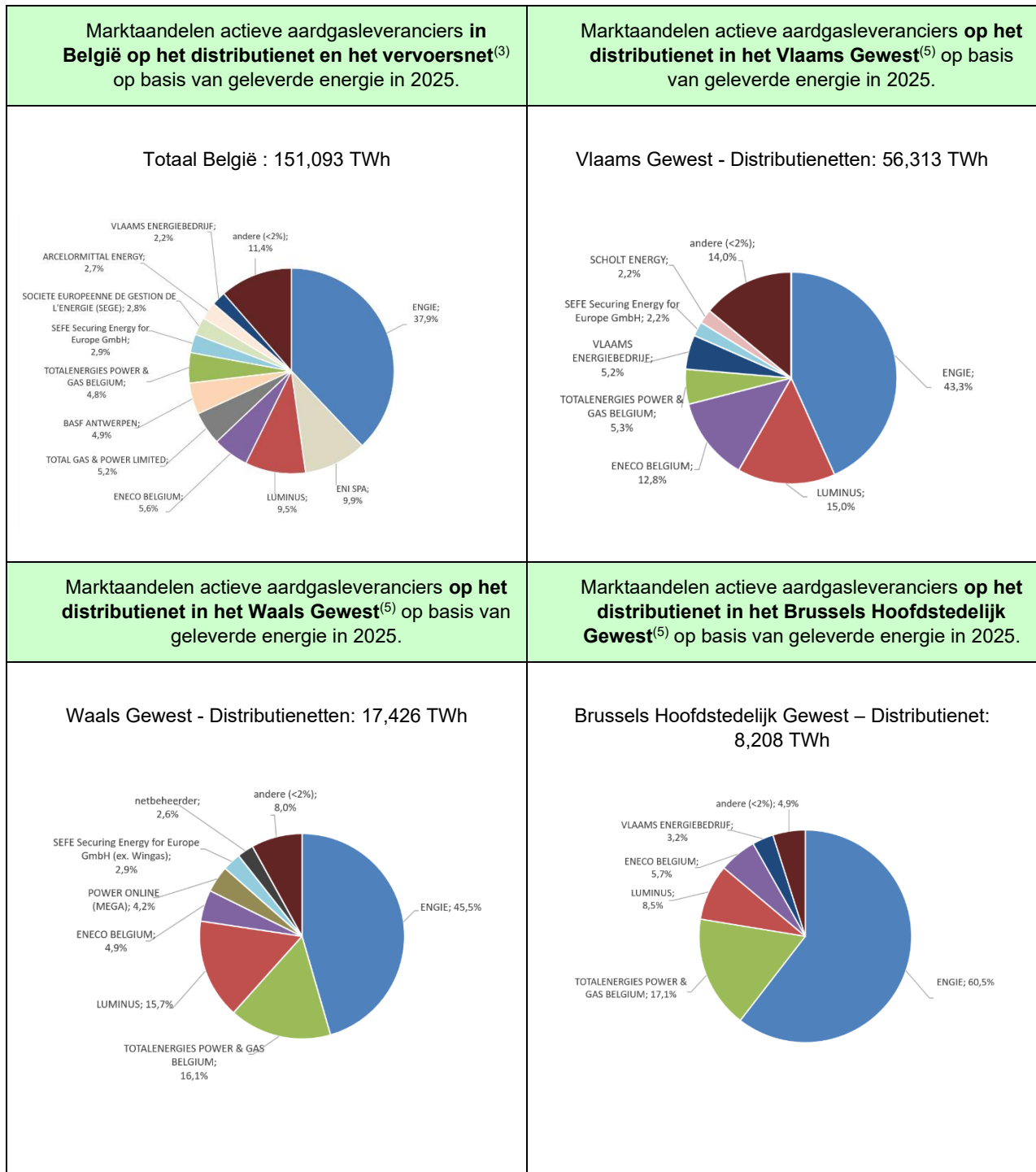
Jaar 2025

Marktstatistieken

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

Marktaandelen actieve elektriciteitsleveranciers in België op het distributie-, plaatselijk vervoer- en transmissienet ⁽³⁾⁽⁴⁾ op basis van de geleverde energie in 2025	Marktaandelen actieve elektriciteitsleveranciers op het distributienet en het plaatselijk vervoernet in het Vlaams Gewest ⁽⁵⁾ op basis van geleverde energie in 2025.																																						
Totaal België: 63,009 TWh  <table border="1"> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ENGIE</td><td>50,4%</td></tr> <tr><td>LUMINUS</td><td>13,5%</td></tr> <tr><td>andere (<2%)</td><td>14,6%</td></tr> <tr><td>TOTALENERGIES POWER & GAS BELGIUM</td><td>5,3%</td></tr> <tr><td>ENECO BELGIUM</td><td>5,1%</td></tr> <tr><td>VLAAMS ENERGIEBEDRIJF</td><td>3,6%</td></tr> <tr><td>SCHOLT ENERGY</td><td>2,8%</td></tr> <tr><td>ELINDUS</td><td>2,4%</td></tr> <tr><td>ARCELOR MITTAL ENERGY</td><td>2,3%</td></tr> </tbody> </table>	Supplier	Market Share (%)	ENGIE	50,4%	LUMINUS	13,5%	andere (<2%)	14,6%	TOTALENERGIES POWER & GAS BELGIUM	5,3%	ENECO BELGIUM	5,1%	VLAAMS ENERGIEBEDRIJF	3,6%	SCHOLT ENERGY	2,8%	ELINDUS	2,4%	ARCELOR MITTAL ENERGY	2,3%	Vlaams Gewest – Distributienetten en lokaal transportnet: 32,163 TWh  <table border="1"> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ENGIE</td><td>42,9%</td></tr> <tr><td>LUMINUS</td><td>16,3%</td></tr> <tr><td>andere (<2%)</td><td>14,0%</td></tr> <tr><td>ENECO BELGIUM</td><td>7,1%</td></tr> <tr><td>VLAAMS ENERGIEBEDRIJF</td><td>6,2%</td></tr> <tr><td>SCHOLT ENERGY</td><td>4,7%</td></tr> <tr><td>TOTALENERGIES POWER & GAS BELGIUM</td><td>4,6%</td></tr> <tr><td>ELINDUS</td><td>4,2%</td></tr> </tbody> </table>	Supplier	Market Share (%)	ENGIE	42,9%	LUMINUS	16,3%	andere (<2%)	14,0%	ENECO BELGIUM	7,1%	VLAAMS ENERGIEBEDRIJF	6,2%	SCHOLT ENERGY	4,7%	TOTALENERGIES POWER & GAS BELGIUM	4,6%	ELINDUS	4,2%
Supplier	Market Share (%)																																						
ENGIE	50,4%																																						
LUMINUS	13,5%																																						
andere (<2%)	14,6%																																						
TOTALENERGIES POWER & GAS BELGIUM	5,3%																																						
ENECO BELGIUM	5,1%																																						
VLAAMS ENERGIEBEDRIJF	3,6%																																						
SCHOLT ENERGY	2,8%																																						
ELINDUS	2,4%																																						
ARCELOR MITTAL ENERGY	2,3%																																						
Supplier	Market Share (%)																																						
ENGIE	42,9%																																						
LUMINUS	16,3%																																						
andere (<2%)	14,0%																																						
ENECO BELGIUM	7,1%																																						
VLAAMS ENERGIEBEDRIJF	6,2%																																						
SCHOLT ENERGY	4,7%																																						
TOTALENERGIES POWER & GAS BELGIUM	4,6%																																						
ELINDUS	4,2%																																						
Marktaandelen actieve elektriciteitsleveranciers op de distributienetten en het plaatselijk vervoernet in het Waals Gewest ⁽⁵⁾ op basis van geleverde energie in 2025.	Marktaandelen actieve elektriciteitsleveranciers op het distributienet en het regionale vervoernet in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest ⁽⁵⁾ op basis van geleverde energie in 2025.																																						
Waals Gewest – Distributienetten en lokaal transportnet: 13,482 TWh  <table border="1"> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ENGIE</td><td>49,2%</td></tr> <tr><td>LUMINUS</td><td>19,3%</td></tr> <tr><td>andere (<2%)</td><td>10,1%</td></tr> <tr><td>TOTALENERGIES POWER & GAS BELGIUM</td><td>9,6%</td></tr> <tr><td>AXPO BENELUX</td><td>4,6%</td></tr> <tr><td>ENECO BELGIUM</td><td>4,6%</td></tr> <tr><td>POWER ONLINE (MEGA)</td><td>2,7%</td></tr> </tbody> </table>	Supplier	Market Share (%)	ENGIE	49,2%	LUMINUS	19,3%	andere (<2%)	10,1%	TOTALENERGIES POWER & GAS BELGIUM	9,6%	AXPO BENELUX	4,6%	ENECO BELGIUM	4,6%	POWER ONLINE (MEGA)	2,7%	Brussels Hoofdstedelijk Gewest – Distributienet en regionaal transportnet: 3,865 TWh  <table border="1"> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ENGIE</td><td>61,5%</td></tr> <tr><td>LUMINUS</td><td>9,6%</td></tr> <tr><td>andere (<2%)</td><td>3,5%</td></tr> <tr><td>TOTALENERGIES POWER & GAS BELGIUM</td><td>13,2%</td></tr> <tr><td>VLAAMS ENERGIEBEDRIJF</td><td>6,2%</td></tr> <tr><td>ENECO BELGIUM</td><td>6,0%</td></tr> </tbody> </table>	Supplier	Market Share (%)	ENGIE	61,5%	LUMINUS	9,6%	andere (<2%)	3,5%	TOTALENERGIES POWER & GAS BELGIUM	13,2%	VLAAMS ENERGIEBEDRIJF	6,2%	ENECO BELGIUM	6,0%								
Supplier	Market Share (%)																																						
ENGIE	49,2%																																						
LUMINUS	19,3%																																						
andere (<2%)	10,1%																																						
TOTALENERGIES POWER & GAS BELGIUM	9,6%																																						
AXPO BENELUX	4,6%																																						
ENECO BELGIUM	4,6%																																						
POWER ONLINE (MEGA)	2,7%																																						
Supplier	Market Share (%)																																						
ENGIE	61,5%																																						
LUMINUS	9,6%																																						
andere (<2%)	3,5%																																						
TOTALENERGIES POWER & GAS BELGIUM	13,2%																																						
VLAAMS ENERGIEBEDRIJF	6,2%																																						
ENECO BELGIUM	6,0%																																						

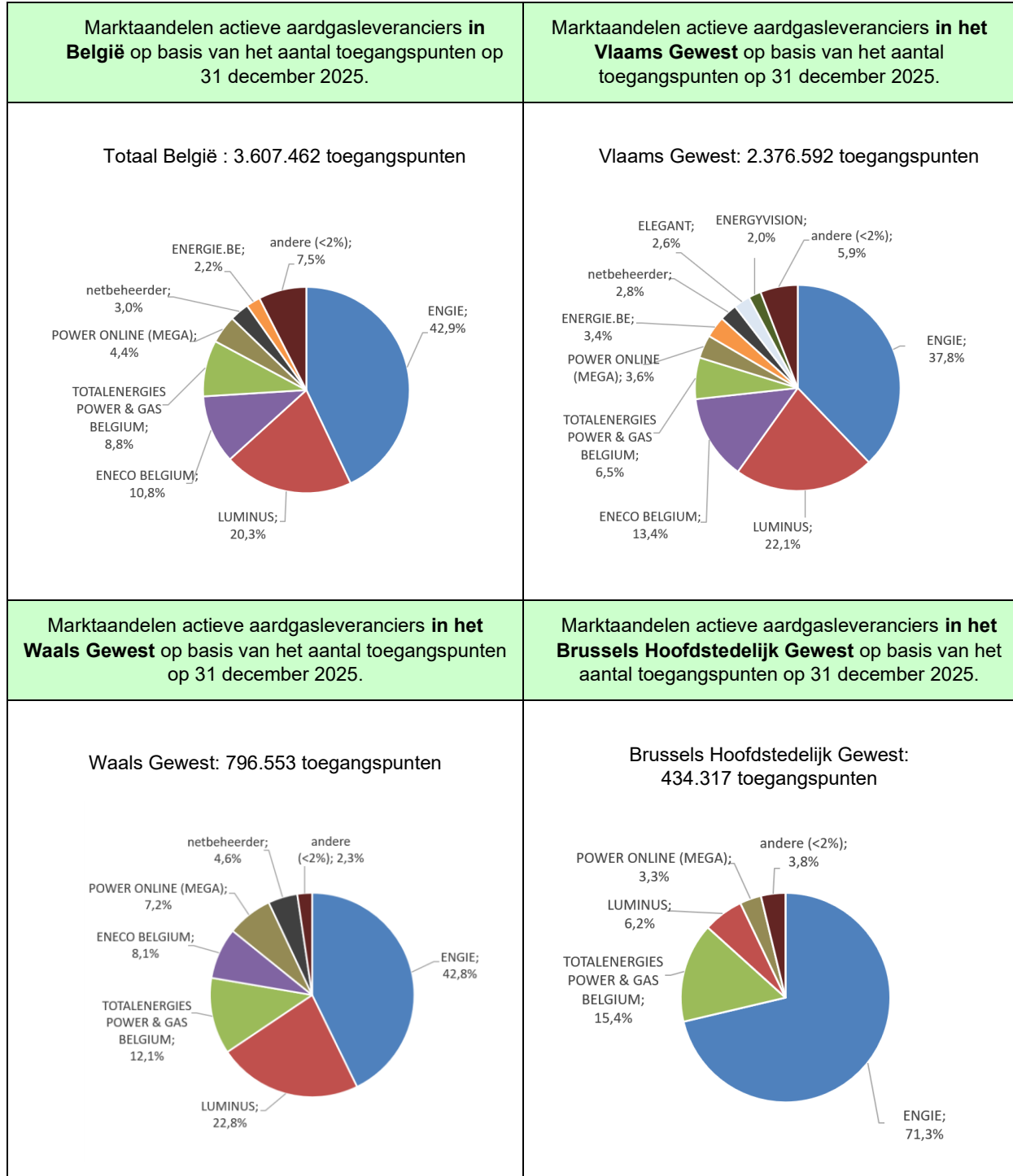
II. MARKTAANDELEN VAN DE ACTIEVE AARDGASLEVERANCIERS OP BASIS VAN GELEVERDE ENERGIE ⁽¹⁾⁽²⁾



MARKTAANDELEN VAN DE ACTIEVE ELEKTRICITEITSLEVERANCIERS OP BASIS VAN HET AANTAL BELEVERDE TOEGANGSPUNTEN

Marktaandelen actieve elektriciteitsleveranciers in België op basis van het aantal toegangspunten op 31 december 2025.	Marktaandelen actieve elektriciteitsleveranciers in het Vlaams Gewest op basis van het aantal toegangspunten op 31 december 2025.																																				
Totaal België: 6.329.857 toegangspunten <table border="1"> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ENGIE</td> <td>44,6%</td> </tr> <tr> <td>LUMINUS</td> <td>21,2%</td> </tr> <tr> <td>ENERCO BELGIUM</td> <td>9,6%</td> </tr> <tr> <td>TOTALENERGIES POWER & GAS BELGIUM</td> <td>8,2%</td> </tr> <tr> <td>POWER ONLINE (MEGA)</td> <td>3,8%</td> </tr> <tr> <td>netbeheerder</td> <td>2,5%</td> </tr> <tr> <td>andere (<2%)</td> <td>10,0%</td> </tr> </tbody> </table>	Supplier	Market Share (%)	ENGIE	44,6%	LUMINUS	21,2%	ENERCO BELGIUM	9,6%	TOTALENERGIES POWER & GAS BELGIUM	8,2%	POWER ONLINE (MEGA)	3,8%	netbeheerder	2,5%	andere (<2%)	10,0%	Vlaams Gewest: 3.677.078 toegangspunten <table border="1"> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ENGIE</td> <td>39,1%</td> </tr> <tr> <td>LUMINUS</td> <td>22,7%</td> </tr> <tr> <td>ENERCO BELGIUM</td> <td>12,2%</td> </tr> <tr> <td>TOTALENERGIES POWER & GAS BELGIUM</td> <td>5,5%</td> </tr> <tr> <td>POWER ONLINE (MEGA)</td> <td>3,0%</td> </tr> <tr> <td>ENERGIE.BE</td> <td>2,6%</td> </tr> <tr> <td>netbeheerder</td> <td>2,3%</td> </tr> <tr> <td>ELEGANT</td> <td>2,1%</td> </tr> <tr> <td>andere (<2%)</td> <td>10,5%</td> </tr> </tbody> </table>	Supplier	Market Share (%)	ENGIE	39,1%	LUMINUS	22,7%	ENERCO BELGIUM	12,2%	TOTALENERGIES POWER & GAS BELGIUM	5,5%	POWER ONLINE (MEGA)	3,0%	ENERGIE.BE	2,6%	netbeheerder	2,3%	ELEGANT	2,1%	andere (<2%)	10,5%
Supplier	Market Share (%)																																				
ENGIE	44,6%																																				
LUMINUS	21,2%																																				
ENERCO BELGIUM	9,6%																																				
TOTALENERGIES POWER & GAS BELGIUM	8,2%																																				
POWER ONLINE (MEGA)	3,8%																																				
netbeheerder	2,5%																																				
andere (<2%)	10,0%																																				
Supplier	Market Share (%)																																				
ENGIE	39,1%																																				
LUMINUS	22,7%																																				
ENERCO BELGIUM	12,2%																																				
TOTALENERGIES POWER & GAS BELGIUM	5,5%																																				
POWER ONLINE (MEGA)	3,0%																																				
ENERGIE.BE	2,6%																																				
netbeheerder	2,3%																																				
ELEGANT	2,1%																																				
andere (<2%)	10,5%																																				
Marktaandelen actieve elektriciteitsleveranciers in het Waals Gewest op basis van het aantal toegangspunten op 31 december 2025.	Marktaandelen actieve elektriciteitsleveranciers in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest op basis van het aantal toegangspunten op 31 december 2025.																																				
Waals Gewest: 1.957.476 toegangspunten <table border="1"> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ENGIE</td> <td>45,3%</td> </tr> <tr> <td>LUMINUS</td> <td>23,8%</td> </tr> <tr> <td>TOTALENERGIES POWER & GAS BELGIUM</td> <td>10,9%</td> </tr> <tr> <td>ENERCO BELGIUM</td> <td>8,0%</td> </tr> <tr> <td>POWER ONLINE (MEGA)</td> <td>5,6%</td> </tr> <tr> <td>netbeheerder</td> <td>3,2%</td> </tr> <tr> <td>andere (<2%)</td> <td>3,2%</td> </tr> </tbody> </table>	Supplier	Market Share (%)	ENGIE	45,3%	LUMINUS	23,8%	TOTALENERGIES POWER & GAS BELGIUM	10,9%	ENERCO BELGIUM	8,0%	POWER ONLINE (MEGA)	5,6%	netbeheerder	3,2%	andere (<2%)	3,2%	Brussels Hoofdstedelijk Gewest: 695.303 toegangspunten <table border="1"> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ENGIE</td> <td>71,2%</td> </tr> <tr> <td>TOTALENERGIES POWER & GAS BELGIUM</td> <td>15,3%</td> </tr> <tr> <td>LUMINUS</td> <td>6,1%</td> </tr> <tr> <td>POWER ONLINE (MEGA)</td> <td>3,4%</td> </tr> <tr> <td>andere (<2%)</td> <td>4,0%</td> </tr> </tbody> </table>	Supplier	Market Share (%)	ENGIE	71,2%	TOTALENERGIES POWER & GAS BELGIUM	15,3%	LUMINUS	6,1%	POWER ONLINE (MEGA)	3,4%	andere (<2%)	4,0%								
Supplier	Market Share (%)																																				
ENGIE	45,3%																																				
LUMINUS	23,8%																																				
TOTALENERGIES POWER & GAS BELGIUM	10,9%																																				
ENERCO BELGIUM	8,0%																																				
POWER ONLINE (MEGA)	5,6%																																				
netbeheerder	3,2%																																				
andere (<2%)	3,2%																																				
Supplier	Market Share (%)																																				
ENGIE	71,2%																																				
TOTALENERGIES POWER & GAS BELGIUM	15,3%																																				
LUMINUS	6,1%																																				
POWER ONLINE (MEGA)	3,4%																																				
andere (<2%)	4,0%																																				

IV. MARKTAANDELEN VAN DE ACTIEVE AARDGASLEVERANCIERS OP BASIS VAN HET AANTAL BELEVERDE TOEGANGSPUNTEN



- (1) Onder 'actieve leveranciers in 2025' verstaan we die leveranciers die effectief energie hebben geleverd in 2025. Leveranciers die in 2025 leveringscontracten hebben afgesloten die ingaan vanaf 2026, zijn dus niet opgenomen.
- (2) De marktaandelen zijn berekend op basis van de hoeveelheid energie (in TWh) geleverd door iedere leverancier en door de netbeheerders aan eindafnemers tussen 1 januari 2025 en 31 december 2025. Die gegevens kunnen lichtjes afwijken van de gegevens meegedeeld door de netbeheerders. 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 en het transmissienet in de drie gewesten geaggregeerd.
- (4) Deze cijfers houden geen rekening met de energie geïnjecteerd door lokale productie-eenheden.
- (5) In deze grafiek worden enkel gegevens opgenomen met betrekking tot de levering aan klanten aangesloten op distributienetten (alook, voor wat betreft elektriciteit op de lokale transmissienetten).

Deze rapportering is gebaseerd op gegevens ontvangen van de verschillende leveranciers en netbeheerders. De CREG, Vlaamse Nutsregulator, CWAPE en BRUGEL 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.