

Voorontwerp van decreet tot wijziging van het Energiedecreet van 8 mei 2009, wat betreft de invoering van een regelgevend kader voor flexibele aansluitingsovereenkomsten

Op voorstel van de Vlaamse minister van Wonen, Energie en Klimaat, Toerisme en Jeugd;

Na beraadslaging,

DE VLAAMSE REGERING BESLUIT:

De Vlaamse minister van Wonen, Energie en Klimaat, Toerisme en Jeugd is ermee belast, in naam van de Vlaamse Regering, bij het Vlaams Parlement het ontwerp van decreet in te dienen, waarvan de tekst volgt:

Hoofdstuk 1. Inleidende bepalingen

Artikel 1. Dit decreet regelt een gewestaangelegenheid.

Art. 2. Dit decreet voorziet in de gedeeltelijke omzetting van richtlijn (EU) 2024/1711 van het Europees Parlement en de Raad van 13 juni 2024 tot wijziging van de Richtlijnen (EU) 2018/2001 en (EU) 2019/944 inzake het verbeteren van de opzet van de elektriciteitsmarkt van de Unie.

Dit decreet voorziet in de gedeeltelijke uitvoering van verordening (EU) 2024/1747 van het Europees Parlement en de Raad van 13 juni 2024 tot wijziging van de Verordeningen (EU) 2019/942 en (EU) 2019/943 wat betreft het Verbeteren van de opzet van de elektriciteitsmarkt van de Unie.

Hoofdstuk 2. Wijzigingen van het Energiedecreet van 8 mei 2009

Art. 3. In artikel 1.1.3 van het Energiedecreet van 8 mei 2009, het laatst gewijzigd bij het decreet van 17 mei 2024, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° er wordt een punt 25°/0/0 ingevoegd, dat luidt als volgt:

“25°/0/0 congestiegebied: een gebied waar de elektriciteitsnetcapaciteit voor nieuwe aansluitingen of het verzwaren van bestaande aansluitingen op het elektriciteitsdistributienet of plaatselijk vervoernet van elektriciteit beperkt of niet beschikbaar is;”;

2° er wordt een punt 51°/0/1 ingevoegd, dat luidt als volgt:

"51°/0/1 flexibele aansluitingsovereenkomst: een overeenkomst met daarin een reeks overeengekomen voorwaarden voor het aansluiten van elektriciteitscapaciteit op het net, waaronder voorwaarden om de injectie van elektriciteit in en de afname van elektriciteit uit het elektriciteitsdistributienet of het plaatselijk vervoernet van elektriciteit te beperken en te regelen;"

3° er wordt een punt 126°/1/2 ingevoegd, dat luidt als volgt:

"126°/1/2 verbruiksinstallatie: een installatie die elektriciteit verbruikt of afneemt van het net die via een of meer aansluitingspunten met het elektriciteitsdistributienet of het plaatselijk vervoernet van elektriciteit verbonden is;"

Art. 4. Aan artikel 4.1.6, § 1, van hetzelfde decreet, ingevoegd bij het decreet van 26 april 2019 en gewijzigd bij het decreet van 2 april 2021, worden een punt 16° tot en met 18° toegevoegd, die luiden als volgt:

"16° het publiceren op een transparante wijze van duidelijke informatie met een hoge granulariteit in de vorm van capaciteitskaarten over de bestaande en toekomstige beschikbare netcapaciteit voor nieuwe aansluitingen en het verzwaren van bestaande aansluitingen, met inbegrip van de capaciteit voor de aangevraagde verzoeken tot aansluiting en de mogelijkheid van flexibele aansluitingsovereenkomsten in congestiegebieden, op het net binnen het dekkinggebied van de elektriciteitsdistributienetbeheerders en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit, als vermeld in artikel 4.1.17/9, §2;

17° het verstrekken van transparante en duidelijke informatie over de status en behandeling van de verzoeken tot aansluiting op het net aan de netgebruikers, binnen drie maanden na de indiening van het verzoek tot aansluiting op het net, waarbij, zolang het verzoek tot aansluiting niet is ingewilligd of niet definitief is afgewezen, de informatie regelmatig en minstens elk kwartaal wordt geactualiseerd;

18° het mogelijk maken voor aanvragers van een aansluiting en netgebruikers op een elektriciteitsdistributienet en het plaatselijk vervoernet van elektriciteit om aanvragen van netaansluitingen en de bijbehorende documenten digitaal in te dienen."

Art 5. Aan artikel 4.1.17/4 van hetzelfde decreet, ingevoegd bij het decreet van 2 april 2021 en gewijzigd bij het decreet van 19 april 2024, wordt een paragraaf 3 toegevoegd, die luidt als volgt:

"§3. Met betrekking tot de gestandaardiseerde marktproducten uit paragraaf 1, die zijn goedgekeurd door de Vlaamse Nutsregulator, lanceren de elektriciteitsdistributienetbeheerders en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit, ten minste in de door de hen aangeduide congestiegebieden, op regelmatige basis marktvragen voor de aankoop van flexibiliteitsdiensten, voor het beheer van lokale congestie binnen hun dekkinggebied of voor redispatching. De Vlaamse Nutsregulator kan voor het

lanceren van die marktvragen verdere regels vastleggen in de toepasselijke technische reglementen.”.

Art. 6. Aan titel IV, hoofdstuk I, afdeling V/1 van hetzelfde decreet, ingevoegd bij het decreet van 2 april 2021 en gewijzigd bij het decreet van 19 april 2024, wordt een onderafdeling V toegevoegd, die luidt als volgt:

“Onderafdeling V. Flexibele aansluitingsovereenkomsten”.

Art. 7. In hetzelfde decreet, het laatst gewijzigd bij het decreet van 20 december 2024, wordt aan titel IV, hoofdstuk I, afdeling V/1, onderafdeling V, toegevoegd bij artikel 6, een artikel 4.1.17/9 toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 4.1.17/9. §1. De elektriciteitsdistributienetbeheerders en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit kunnen een flexibele aansluitingsovereenkomst aanbieden binnen hun dekkingsgebied onder de volgende voorwaarden:

- 1° de installatie waarvoor een aanvraag wordt ingediend, is geplaatst in een congestiegebied als vermeld in paragraaf 2, of op basis van de netstudie blijkt dat de aansluiting van de installatie congestie veroorzaakt;
- 2° bij de aanvraag wordt er een netinvestering gepland als vermeld in paragraaf 3;
- 3° de aanvraag betreft een aansluitingsaanvraag of een aanvraag om de bestaande aansluiting van een installatie te verzwaren.

Het toepassen van flexibele aansluitingsovereenkomsten vertraagt de ontwikkeling van de netinvesteringen op de elektriciteitsdistributienetten en het plaatselijk vervoernet van elektriciteit niet. De Vlaamse Nutsregulator houdt toezicht daarop via de investeringsplannen van de elektriciteitsdistributienetbeheerders en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit en via de rapportering van de elektriciteitsdistributienetbeheerders en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit aan de Vlaamse Nutsregulator conform artikel 4.1.17/13.

Een flexibele aansluitingsovereenkomst wordt omgezet in een vaste aansluitingsovereenkomst zodra de netinvestering die daaraan gekoppeld is, voltooid is.

Als de Vlaamse Nutsregulator op basis van de rapportering, vermeld in artikel 4.1.17/13, of de goedgekeurde investeringsplannen vaststelt dat de voorwaarden voor de flexibele aansluitingsovereenkomst, vermeld in paragraaf 1, niet vervuld zijn, worden alle uitgevoerde en toekomstige modulaties in het kader van de flexibele aansluitingsovereenkomst vergoed volgens de voorwaarden, vermeld in artikel 4.1.17/14, §1, derde lid.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerders en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit identificeren congestiegebieden binnen hun dekkingsgebied aan de hand van capaciteitskaarten.

De capaciteitskaarten beschrijven de beschikbare en toekomstige netcapaciteit op de elektriciteitsdistributienetten en het plaatselijk vervoernet van elektriciteit, ten minste op basis van de meest recente goedgekeurde investeringsplannen. De toekomstige capaciteitskaart geeft de beschikbare netcapaciteit weer voor ten minste de volgende drie jaar na de publicatie ervan. De capaciteitskaarten worden ten minste maandelijks geactualiseerd.

Bij de opmaak van de capaciteitskaarten houden de elektriciteitsdistributienetbeheerders en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit rekening met de openbare veiligheid en de vertrouwelijkheid van gegevens.

De elektriciteitsdistributienetbeheerders en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit publiceren de capaciteitskaarten op hun website.

De toepassing van een flexibele aansluitingsovereenkomst volgt uit de netstudie die gekoppeld is aan de aanvraag van de aansluiting of de aanvraag van de verzwaring van de bestaande aansluiting.

§3. De link tussen de geplande netinvesteringen en het sluiten van een flexibele aansluitingsovereenkomst volgt ten minste uit de investeringsplannen die worden opgemaakt door de elektriciteitsdistributienetbeheerders en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit. Daarnaast rapporteren de netbeheerders tussentijds en ten minste jaarlijks over de geplande investeringen op hun website en via de rapportering aan de Vlaamse Nutsregulator conform artikel 4.1.17/13. Die geplande investeringen worden opgenomen in de eerstvolgende investeringsplannen die door de netbeheerders worden opgemaakt. De elektriciteitsdistributienetbeheerders en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit stemmen op regelmatige basis met de transmissienetbeheerder af over de netinvesteringen die plaatsvinden op het transmissienet, in het kader van het vaststellen van de link tussen netinvesteringen en flexibele aansluitingsovereenkomsten. De Vlaamse Nutsregulator kan nadere regels bepalen voor de rapportering over de geplande investeringen.

Als er bij het sluiten van de flexibele aansluitingsovereenkomst nog geen concrete uitvoeringstermijn van de ermee verbonden netinvestering en nog geen ingeschatte looptijd van de flexibele aansluitingsovereenkomst kan worden vastgelegd, wordt er tijdelijk een standaard uitvoeringstermijn vastgelegd. Die standaard uitvoeringstermijn houdt rekening met het type van netinvestering en het type net waarop de netinvestering moet gebeuren. De periode waarbinnen de standaard uitvoeringstermijn wordt omgezet in een concrete uitvoeringstermijn, loopt tot het volgende goedgekeurde investeringsplan. De ingeschatte looptijd van de flexibele aansluitingsovereenkomst is nooit langer dan de eerder vastgelegde standaard uitvoeringstermijn.

De Vlaamse Nutsregulator bepaalt de standaard uitvoeringstermijnen, vermeld in het tweede lid, en de maximale ingeschatte looptijd van de flexibele aansluitingsovereenkomst rekening houdend met het type net waarop de netinvestering moet gebeuren, en de bijkomende regels daarvoor in de toepasselijke technische reglementen.

§4. De flexibele aansluitingsovereenkomst kan worden aangeboden aan netgebruikers die de volgende installaties uitbaten:

- 1° productie-installaties met telecontrole of productie-installaties die conform verordening 2016/631/EU als type B of hoger worden geclassificeerd;
- 2° elektriciteitsopslagfaciliteiten met telecontrole of elektriciteitsopslagfaciliteiten die conform verordening 2016/631/EU als type B of hoger worden geclassificeerd, exploiteren;
- 3° verbruiksinstallaties met telecontrole.”.

Art. 8. In hetzelfde decreet, het laatst gewijzigd bij het decreet van 20 december 2024, wordt aan titel IV, hoofdstuk I, afdeling V/1, onderafdeling V, toegevoegd bij artikel 6, een artikel 4.1.17/10 toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 4.1.17/10. §1. Een flexibele aansluitingsovereenkomst op het elektriciteitsdistributienet of op het plaatselijk vervoernet van elektriciteit voldoet aan de volgende voorwaarden:

- 1° het is een overeenkomst van bepaalde duur, met een looptijd voor flexibele aansluitingsovereenkomsten in afwachting van een investering op het elektriciteitsdistributienet, het plaatselijk vervoernet van elektriciteit en het transmissienet
- 2° alle modulaties die voorzien worden via een flexibele aansluitingsovereenkomst, vloeien voort uit en worden beperkt tot congestierisico's die veroorzaakt zijn door die aansluiting;
- 3° de netgebruiker met een flexibele aansluiting op het net plaatst een stroombeheersingssysteem dat door een erkende certificeringsinstantie is gecertificeerd.

De Vlaamse Nutsregulator kan voor het stroombeheersingssysteem, vermeld in het eerste lid, 3°, nadere regels bepalen in de toepasselijke technische reglementen.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerders en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit stellen een transparante en objectieve methodologie op over de toepassing van flexibele aansluitingsovereenkomsten op hun net. Die methodologie bevat een gedetailleerd en uitgewerkt kader, dat van toepassing is op elke flexibele aansluitingsovereenkomst. Die methodologie bevat ten minste de activatievolgorde. Bij de activatievolgorde houden de elektriciteitsdistributienetbeheerders en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit rekening met de beschikbaarheid van andere flexibele aansluitingsovereenkomsten en van andere remediërende maatregelen voor congestiebeheer.

De Vlaamse Nutsregulator bepaalt de nadere regels voor die methodologie in de toepasselijke technische reglementen.

De elektriciteitsdistributienetbeheerders en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit voeren voorafgaand een transparant en participatief overleg en consulteren alle relevante marktpartijen en de transmissienetbeheerder over de methodologie, vermeld in het eerste lid. De elektriciteitsdistributienetbeheerders en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit bezorgen de consultatiereacties en een

consultatierapport aan de Vlaamse Nutsregulator. Ze leggen daarna de methodologie, vermeld in het eerste lid, ter goedkeuring voor aan de Vlaamse Nutsregulator.”.

Art. 9. In hetzelfde decreet, het laatst gewijzigd bij het decreet van 20 december 2024, wordt aan titel IV, hoofdstuk I, afdeling V/1, onderafdeling V toegevoegd bij artikel 6, een artikel 4.1.17/11 toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 4.1.17/11. De elektriciteitsdistributienetbeheerders en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit stellen een transparant, objectief en niet-discriminerend modelcontract op voor de flexibele aansluitingsovereenkomsten. Het modelcontract bevat ten minste de volgende elementen:

- 1° de maximale vaste injectie van elektriciteit op het net en de afname van elektriciteit van het net, alsook de aanvullende flexibele injectie- en afnamecapaciteit die gedurende het jaar per tijdblok kan worden aangesloten en gedifferentieerd;
- 2° de verwachte gemoduleerde volumes ten gevolge van de toepassing van de flexibele aansluitingsovereenkomst, waarbij die gemoduleerde volumes voor de hele looptijd van de flexibele aansluitingsovereenkomst, eventueel rekening houdend met de van toepassing zijnde vastgelegde tijdsblokken gedurende het jaar, ten minste op jaarbasis vastgelegd worden;
- 3° de verwijzing naar de nettarieven, bepaalt door de Vlaamse Nutsregulator, met betrekking tot de elektriciteitsdistributienetten en de verwijzing naar de nettarieven, bepaalt door de CREG, met betrekking tot het plaatselijke vervoernet van elektriciteit die van toepassing zijn op zowel de vaste als de flexibele injectie of afname;
- 4° de compensatievoorwaarden, vermeld in artikel 4.1.17/14, §1, voor de relevante gemoduleerde volumes en de netbeheerder die gemoduleerde volumes compenseert en de compensatie, vermeld in artikel 4.1.17/14, §2;
- 5° de sancties voor de netgebruiker en de netbeheerders bij de schending van de voorwaarden in de flexibele aansluitingsovereenkomst;
- 6° de ingeschatte looptijd van de flexibele aansluitingsovereenkomst en de verwachte datum van de toekenning van een aansluiting voor de hele aangevraagde vaste capaciteit.

De Vlaamse Nutsregulator bepaalt de nadere regels voor de inhoud van dat modelcontract in de toepasselijke technische reglementen.

De elektriciteitsdistributienetbeheerders en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit voeren voorafgaand een transparant en participatief overleg en consulteren alle relevante marktpartijen en de transmissienetbeheerder over het modelcontract, vermeld in het eerste lid. De elektriciteitsdistributienetbeheerders en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit bezorgen de consultatiereacties en een consultatierapport aan de Vlaamse Nutsregulator. De elektriciteitsdistributienetbeheerders en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit leggen daarna het modelcontract, vermeld in het eerste lid, ter goedkeuring voor aan de Vlaamse Nutsregulator.”.

Art. 10. In hetzelfde decreet, het laatst gewijzigd bij het decreet van 20 december 2024, wordt aan titel IV, hoofdstuk I, afdeling V/1, onderafdeling V, toegevoegd bij artikel 6, een artikel 4.1.17/12 toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 4.1.17/12. De elektriciteitsdistributienetbeheerders en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit stellen na onderling overleg en na overleg met de transmissienetbeheerder een transparante en objectieve methodologie op over de opmaak van de capaciteitskaarten, vermeld in artikel 4.1.17/9, §2, voor de identificatie van de congestiegebieden en de bepaling van de resterende vrije capaciteit.

De methodologie over de opmaak van de capaciteitskaarten bevat ten minste de volgende elementen:

- 1° de bestaande beschikbare netcapaciteit voor nieuwe aansluitingen en het verzwaren van bestaande aansluitingen, met inbegrip van de capaciteit voor de aangevraagde verzoeken tot aansluiting;
- 2° de criteria voor de berekening van de beschikbare netcapaciteit op het net;
- 3° de mogelijkheid van flexibele aansluitingsovereenkomsten in congestiegebieden.

De Vlaamse Nutsregulator bepaalt de nadere regels voor de inhoud van die methodologie in de toepasselijke technische reglementen.

De elektriciteitsdistributienetbeheerders en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit voeren voorafgaand een transparant en participatief overleg en consulteren alle relevante marktpartijen en de transmissienetbeheerder over die methodologie, vermeld in het eerste lid. De elektriciteitsdistributienetbeheerders en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit bezorgen de consultatiereacties en een consultatierapport aan de Vlaamse Nutsregulator. Ze leggen daarna de methodologie, vermeld in het eerste lid, ter goedkeuring voor aan de Vlaamse Nutsregulator.”.

Art. 11. In hetzelfde decreet, het laatst gewijzigd bij het decreet van 20 december 2024, wordt aan titel IV, hoofdstuk I, afdeling V/1, onderafdeling V, toegevoegd bij artikel 6, een artikel 4.1.17/13 toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 4.1.17/13. De elektriciteitsdistributienetbeheerders en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit rapporteren ten minste om het jaar over de toepassing van de flexibele aansluitingsovereenkomsten op hun net aan de Vlaamse Nutsregulator.

Die rapportering bevat ten minste een overzicht van elk aansluitingsdossier waarbij een flexibele aansluitingsovereenkomst door de elektriciteitsdistributienetbeheerders en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit werd aangeboden, de flexibele aansluitingsovereenkomsten die werden aanvaard, de flexibele aansluitingsovereenkomsten die werden omgezet in een vaste aansluiting en elk aansluitingsdossier waarbij de aansluiting door de elektriciteitsdistributienetbeheerders en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit werd geweigerd en elk voorstel van een flexibele aansluitingsovereenkomst waarop niet werd ingegaan door de netgebruiker.

De Vlaamse Nutsregulator bepaalt de nadere voorwaarden voor die rapportering in de toepasselijke technische reglementen. De Vlaamse Nutsregulator kan op elk moment bijkomende informatie op vragen bij de netbeheerders, waarbij de netbeheerders die bijkomende informatie verstrekken binnen een redelijke termijn.”.

Art. 12. In hetzelfde decreet, het laatst gewijzigd bij het decreet van 20 december 2024, wordt aan titel IV, hoofdstuk I, afdeling V/1, onderafdeling V, toegevoegd bij artikel 6, een artikel 4.1.17/14 toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 4.1.17/14. §1. De netgebruikers met wie een flexibele aansluitingsovereenkomst is gesloten, ontvangen een kosten-reflectieve en transparante compensatie voor de gemoduleerde volumes in de volgende gevallen, zoals beschreven in het flexibele aansluitingscontract:

- 1° de ingeschatte looptijd van de flexibele aansluitingsovereenkomst is overschreden;
- 2° de modulatievolumes per relevante periode en de eventueel van toepassing zijnde relevante tijdsblokken, die vastgelegd zijn in de flexibele aansluitingsovereenkomst, zijn overschreden ;
- 3° het vermogen en de eventueel van toepassing zijnde relevante tijdsblokken, die vastgelegd zijn in de flexibele aansluitingsovereenkomst, zijn overschreden.

De netbeheerder van het net waarop de netinvestering gekoppeld aan de flexibele aansluitingsovereenkomst uitgevoerd wordt, vergoedt de modulaties ten gevolge van de toepassing van een flexibele aansluitingsovereenkomst.

De Vlaamse Regering bepaalt, op advies van de Vlaamse Nutsregulator, de berekeningswijzen en de bijkomende toepassingsvoorwaarden voor die compensatie voor modulaties, vermeld in het eerste lid, bij flexibele aansluitingsovereenkomsten.

§2. De netgebruikers met wie een flexibele aansluitingsovereenkomst is gesloten, kunnen een kosten-reflectieve en transparante compensatie ontvangen voor het flexibele vermogen zoals dat vastgelegd is in de flexibele aansluitingsovereenkomst.

De netbeheerder van het net waarop de netinvestering gekoppeld aan de flexibele aansluitingsovereenkomst uitgevoerd wordt, vergoedt de compensatie van het flexibel vermogen ten gevolge van de toepassing van een flexibele aansluitingsovereenkomst.

De Vlaamse Regering kan, op advies van de Vlaamse Nutsregulator, de berekeningswijzen en de toepassingsvoorwaarden voor die compensatie voor het flexibele vermogen, vermeld in het eerste lid, bepalen.

§3. De Vlaamse Nutsregulator legt de elektriciteitsdistributienettarieven vast voor zowel de vaste als de flexibele injectie- en afnamecapaciteit bij flexibele aansluitingsovereenkomsten.

§4. De impact op de perimeter van de evenwichtsverantwoordelijke die optreedt ten gevolge van de ongeplande modulatie in het kader van de flexibele aansluitingsovereenkomst, wordt geneutraliseerd. De hiermee verbonden kost wordt gedragen door de netbeheerder van het beperkend netelement waarvoor de modulatie wordt gevraagd. De Vlaamse Nutsregulator kan de nadere regels en voorwaarden van de impact op de perimeter van de evenwichtsverantwoordelijke bepalen in de toepasselijke technische reglementen.”.

Art. 13. In hetzelfde decreet, het laatst gewijzigd bij het decreet van 20 december 2024, wordt aan titel IV, hoofdstuk I, afdeling V/1, onderafdeling V, toegevoegd bij artikel 6, een artikel 4.1.17/15 toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 4.1.17/15. Een flexibele aansluitingsovereenkomst wordt door de elektriciteitsdistributienetbeheerder en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit niet aangeboden als die netbeheerders afdoende gemotiveerd, op basis van transparante, objectieve, niet-discriminerende en cijfermatige criteria, aantonen dat een aansluiting binnen een congestiegebied niet economisch efficiënt is. De Vlaamse Nutsregulator bepaalt voor die gemotiveerde weigeringsbeslissing nadere regels in de toepasselijke technische reglementen.

In geval van een weigering van de aansluitingsaanvraag delen de elektriciteitsdistributienetbeheerder en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit hun gemotiveerde weigeringsbeslissing, vermeld in het eerste lid, onmiddellijk en integraal mee aan de netgebruiker, met daarbij een uitdrukkelijke verwijzing naar de Vlaamse Nutsregulator als beroepsinstantie bij een geweigerde aansluiting. De netgebruiker dient een beroep in bij de Vlaamse Nutsregulator binnen twee maanden na de kennisgeving van de weigering. Daarna beslist de Vlaamse Nutsregulator binnen een redelijke termijn over de gegrondheid van het beroep.”.

Art. 14. In hetzelfde decreet, het laatst gewijzigd bij het decreet van 20 december 2024, wordt aan titel IV, hoofdstuk I, afdeling V/1, onderafdeling V, toegevoegd bij artikel 6, een artikel 4.1.17/16 toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 4.1.17/16. §1. In netgebieden waar de Vlaamse Nutsregulator van mening is dat de netinvestering niet de meest efficiënte oplossing is, kan voorzien worden in de mogelijkheid om een permanente flexibele aansluitingsovereenkomst te sluiten. Die permante flexibele aansluitingsovereenkomsten zijn ook mogelijk voor elektriciteitsopslagfaciliteiten. De Vlaamse Nutsregulator legt de voorwaarden en procedures voor de toepassing van een permanente flexibele aansluitingsovereenkomst vast in de toepasselijke technische reglementen.

Als een permanente flexibele aansluitingsovereenkomst is toegekend, volgens de voorwaarden en de procedure die de Vlaamse Nutsregulator heeft vastgelegd, evalueren de elektriciteitsdistributienetbeheerders en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit ten minste om de twee jaar of op het moment dat het volgende investeringsplan is goedgekeurd, of een permanente flexibele aansluitingsovereenkomst economisch efficiënt is. Als de netbeheerders beslissen om de permanente flexibele aansluitingsovereenkomst na de evaluatie te blijven toepassen, dienen ze een motivering van die beslissing in bij de Vlaamse

Nutsregulator. De Vlaamse Nutsregulator kan voor de motivering van die beslissing nadere regels bepalen in de toepasselijke technische reglementen.

§2. De netgebruikers met wie een permanente flexibele aansluitingsovereenkomst is gesloten, ontvangen een kosten-reflectieve en transparante compensatie.

De Vlaamse Regering bepaalt, op advies van de Vlaamse Nutsregulator, de berekeningswijzen en de toepassingsvoorwaarden voor die compensatie, vermeld in het eerste lid.”.

Art. 15. In artikel 4.1.18, §2, tweede lid, punt 1°, van hetzelfde decreet, gewijzigd bij de decreten van 14 maart 2014 en 16 november 2018, wordt tussen het woord “capaciteit” en het woord “om” de zinsnede “, rekening houdend met de mogelijkheden om flexibiliteit toe te passen,” ingevoegd.

Art. 16. In artikel 4.1.19, §1, van hetzelfde decreet, vervangen bij het decreet van 2 april 2021 en gewijzigd bij de decreten van 17 mei 2024 en 14 april 2024, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in het tweede lid wordt punt 4° vervangen door wat volgt:

“4° de beschrijving van de toepassing van de methodologie, vermeld in artikel 4.1.19/2, eerste lid, waarmee een afweging wordt gemaakt tussen de aankoop van flexibiliteitsdiensten, in functie van het beheer van lokale congestie binnen hun eigen dekkingsgebied, en van permanente flexibele aansluitingsovereenkomsten en een netinvestering en het resultaat van de afweging;”;

2° in het tweede lid wordt punt 5° opgeheven;

3° aan het tweede lid wordt een punt 9° toegevoegd, dat luidt als volgt:

“9° een overzicht van de relevante investeringen op het transmissienet, zoals beschreven in het meest recente Federaal Ontwikkelingsplan, die betrekking hebben op de netcapaciteit, mogelijke congestierisico's van de elektriciteitsdistributienetten en mogelijke toepassing van flexibele aansluitingsovereenkomsten op de elektriciteitsdistributienetten.”;

4° in het derde lid wordt punt 4° vervangen door wat volgt:

“4° de beschrijving van de toepassing van de methodologie, vermeld in artikel 4.1.19/2, eerste lid, waarmee een afweging wordt gemaakt tussen de aankoop van flexibiliteitsdiensten, in functie van het beheer van lokale congestie binnen hun eigen dekkingsgebied, en van permanente flexibele aansluitingsovereenkomsten en een netinvestering en het resultaat van de afweging;”;

5° in het derde lid wordt punt 5° opgeheven;

6° aan het derde lid wordt een punt 9° toegevoegd, dat luidt als volgt:

“9° een overzicht van de relevante investeringen op het transmissienet, zoals beschreven in het meest recente Federaal Ontwikkelingsplan, die betrekking

hebben op de netcapaciteit, mogelijke congestierisico's van de plaatselijk vervoernet van elektriciteit en mogelijke toepassing van flexibele aansluitingsovereenkomsten op het plaatselijk vervoernet.”.

Art. 17. Aan titel IV, hoofdstuk I, afdeling VII, van hetzelfde decreet, gewijzigd bij de decreten van 15 juli 2022, 17 mei 2024 en 19 april 2024, wordt een artikel 4.1.19/2 toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 4.1.19/2. De elektriciteitsdistributienetbeheerders en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit ontwikkelen een transparante, objectieve en niet-discriminerende methodologie voor de afweging tussen de aankoop van flexibiliteitsdiensten, in functie van het beheer van lokale congestie binnen hun eigen dekkingsgebied, en van permanente flexibele aansluitingsovereenkomsten en een netinvestering. De toepassing van die afweging gebeurt aan de hand van de investeringsplannen, vermeld in artikel 4.1.19, §1, eerste tot en met derde lid, en, als dat mogelijk is, op basis van een of meer aansluitingsaanvragen of een of meer aanvragen om bestaande aansluitingen te verzwaren.

De Vlaamse Nutsregulator bepaalt de nadere regels voor de inhoud van die methodologie in de toepasselijke technische reglementen.

De elektriciteitsdistributienetbeheerders en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit voeren voorafgaand aan de ontwikkeling van de methodologie een transparant en participatief overleg en consulteren alle relevante marktpartijen en de transmissienetbeheerder over die methodologie, vermeld in het eerste lid. De elektriciteitsdistributienetbeheerders en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit bezorgen de consultatiereacties en een consultatierapport aan de Vlaamse Nutsregulator. Ze leggen de methodologie, vermeld in het eerste lid, daarna ter goedkeuring voor aan de Vlaamse Nutsregulator.”.

Art. 18. Aan artikel 4.2.1, § 2, van hetzelfde decreet, het laatst gewijzigd bij het decreet van 19 april 2024, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° punt 14° wordt vervangen door wat volgt:

“14° de nadere regels voor de inhoud van de methodologie, vermeld in artikel 4.1.19/2, eerste lid, die gebruikt wordt door de elektriciteitsdistributienetbeheerders en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit bij de aankoop van elektriciteit voor het dekken van netverliezen, de aankoop van alle vormen van flexibiliteit, waarvoor de elektriciteitsdistributienetbeheerder of de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit de aanvrager van flexibiliteit is, in het bijzonder het beheer van lokale congestie en redispatching binnen hun eigen dekkingsgebied, permanente flexibele aansluitingsovereenkomsten en de informatieverplichtingen daarover;”;

2° er wordt een punt 19° toegevoegd, dat luidt als volgt:

“19° de regels die in het kader van flexibele aansluitingsovereenkomsten gelden voor de elektriciteitsdistributienetbeheerders en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit.”.

Brussel, 16 mei 2025.

De minister-president van de Vlaamse Regering,

Matthias DIEPENDAELE

De Vlaamse minister van Wonen, Energie en Klimaat, Toerisme en Jeugd,

Melissa DEPRAETERE