

Beslissing

met betrekking tot **de wijziging van het technisch reglement distributie elektriciteit in het Vlaamse Gewest, zoals goedgekeurd bij beslissing van de Vlaamse Nutsregulator van 24 maart 2023 (BESL-2023-07) en gewijzigd bij beslissing van de Vlaamse Nutsregulator van 22 november 2024 (BESL-2024-106)**

Inhoud

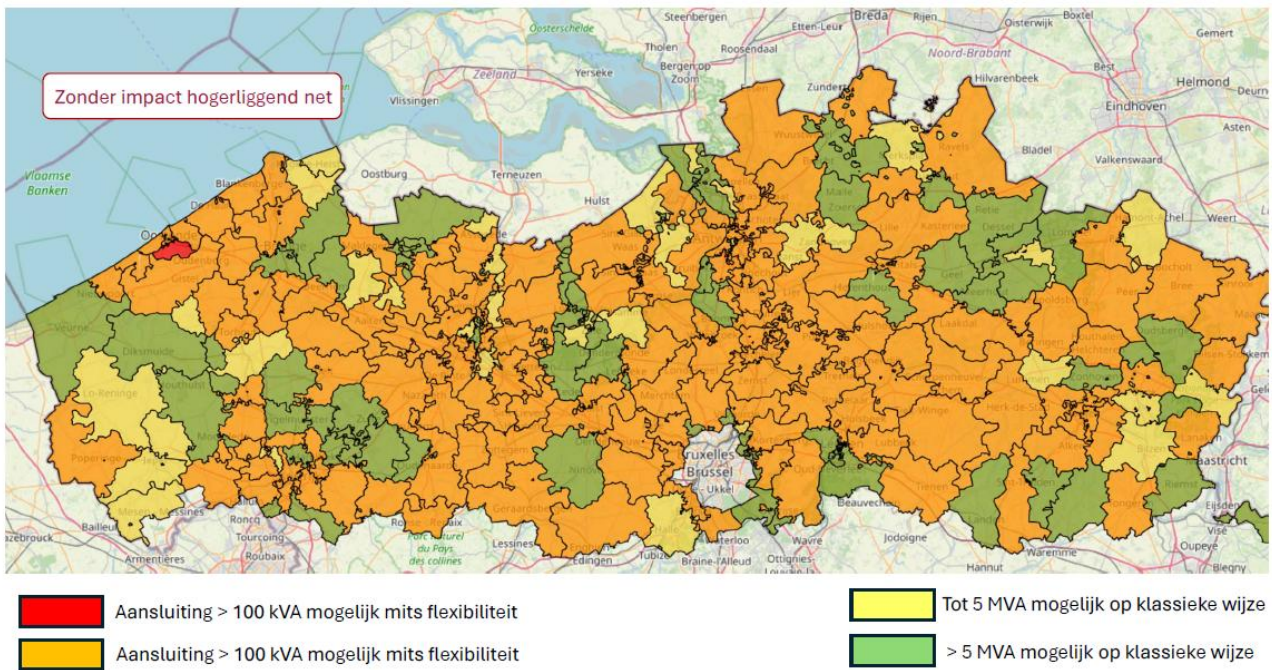
1. Inleiding	3
1.1. Aanleiding van de wijziging	3
1.2. Wettelijk kader	4
2. Voorafgaand traject	5
2.1. Stakeholdersoverleg	5
2.2. Publieke consultatie	5
3. Bijlagen bij deze beslissing	5
3.1. Memorie van toelichting	5
3.2. Geconsolideerde versie van het TRDE	6
Beschikkend gedeelte	7

1. Inleiding

1.1. Aanleiding van de wijziging

De wijzigingen die in deze beslissing worden doorgevoerd relateren allemaal aan het speerpunt **‘Flexibiliteit benutten en congestie vermijden’** uit het ondernemingsplan¹ van de Vlaamse Nutsregulator voor het jaar 2026. Meer specifiek hebben de wijzigingen een impact op het toepassingsgebied van technische flexibiliteit, de technologiekeuze om technische flexibiliteit te benutten en de introductie van bepalingen omtrent de niet-beschikbaarheidsplanning. We bieden hiermee een eerste antwoord op de huidige congestieproblematiek in Vlaanderen, waarbij de aansluitmogelijkheden op klassieke wijze niet langer zonder meer gegarandeerd zijn. Dit eerste antwoord focust op de congestieproblematiek op de distributienetten in Vlaanderen, waarvan Figuur 1 een stand van zaken op het einde van 2025 toont².

Verwachte congestie maximaal vermijden



Hoorzitting - Congestie

Figuur 1 Overzicht van de huidige congestieproblematiek op de distributienetten in Vlaanderen.
 Bron: Fluvius, slides hoorzitting Capaciteit en congestie elektriciteitsnet, d.d. 11 december 2025,
<https://www.vlaamsparlement.be/nl/parlementair-werk/commissies/commissievergaderingen/1971652>.

¹ Beschikbaar via <https://www.vlaamsenutsregulator.be/publicaties/rapp-2026-01>

² Bron: Fluvius, slides hoorzitting Capaciteit en congestie elektriciteitsnet, d.d. 11 december 2025,
<https://www.vlaamsparlement.be/nl/parlementair-werk/commissies/commissievergaderingen/1971652>.

Door het toepassingsgebied van technische flexibiliteit uit te breiden naar kleinere energieopslagsystemen, vergroten we de aansluitingsmogelijkheden, niet alleen voor energieopslagsystemen, maar ook voor andere aansluitingsaanvragen (afname/productie). De uitbreiding zorgt er immers voor dat de netbeheerders ook voor kleinere opslagsystemen congestieneutraliteit kunnen veronderstellen in de netstudiemethodologieën. Daarbij versoepelen we ook de manier van aansturing door de netbeheerders in het kader van technische flexibiliteit. We voorzien de mogelijkheid om nieuwe innovatieve, technologische en economisch efficiënte oplossingen te hanteren, die minder gebruik maken van de klassieke hardware. Zo kunnen de impact en kosten voor de betrokken installaties beperkt worden. De bepalingen omtrent de niet-beschikbaarheidsplanning zorgen er op hun beurt voor dat de netbeheerders meer informatie ter beschikking krijgen om hun netten adequaat te beheren.

Om voor de hand liggende redenen vervangen we eveneens alle verwijzingen naar de VREG door verwijzingen naar de Vlaamse Nutsregulator.

1.2. Wettelijk kader

Art. 4.2.1 van het Energiedecreet³ bepaalt dat de Vlaamse Nutsregulator het technisch reglement voor het beheer van het elektriciteitsdistributienet opstelt. Datzelfde artikel bepaalt tevens de minimale inhoud van dat reglement, dat de VREG het “technisch reglement distributie elektriciteit” noemt (kort: ‘TRDE’). Artikel 4.2.1 is bijgevolg de **rechtsgrond** voor de vaststelling van het TRDE door de VREG.

Art. 4.2.1 van het Energiedecreet bevat ook de **werkwijze** met betrekking tot de opstelling ervan:

§1. De Vlaamse Nutsregulator stelt, na voorafgaandelijk stakeholdersoverleg, een ontwerp van technisch reglement op voor het beheer van het elektriciteitsdistributienet, het aardgasdistributienet en het plaatselijk vervoernet van elektriciteit. Dit ontwerp van reglement wordt vervolgens ter consultatie aan de marktpartijen voorgelegd.

Zoals hieruit blijkt, moet eerst een ontwerp van technisch reglement, na stakeholdersoverleg, worden opgesteld door de Vlaamse Nutsregulator, en daarna moet dit ter consultatie aan de marktpartijen worden voorgelegd.

Art. 4.2.1, §3 van het Energiedecreet bepaalt dat het de raad van bestuur van de Vlaamse Nutsregulator toekomt om, na hogervermelde procedure, de technische reglementen (waaronder het TRDE) goed te keuren.

Art. 3.1.8, tweede lid, 7° van het Energiedecreet bepaalt bovendien dat de raad van bestuur van de Vlaamse Nutsregulator zijn bevoegdheid voor de goedkeuring van de technische reglementen niet kan delegeren.

De beslissing om een wijziging van het TRDE goed te keuren, komt dus toe aan de raad van bestuur van de Vlaamse Nutsregulator.

Art. 4.2.1, §3 van het Energiedecreet bepaalt ten slotte dat de technische reglementen pas in werking treden na bekendmaking in het Belgisch Staatsblad.

³ Decreet van 8 mei 2009 houdende algemene bepalingen betreffende het energiebeleid, BS 7 juli 2009, 46.145, raadpleegbaar via: <https://codex.vlaanderen.be/Zoeken/Document.aspx?DID=1018092¶m=inhoud>.

2. Voorafgaand traject

Overeenkomstig art. 4.2.1 van het Energiedecreet moet, voorafgaand aan een wijziging van het TRDE, eerst een ontwerp worden opgesteld na **stakeholdersoverleg**, en moet dit daarna ter **consultatie** aan de marktpartijen worden voorgelegd.

2.1. Stakeholdersoverleg

Om de voorstellen en ideeën van wijziging van het TRDE toe te lichten en feedback van alle belanghebbenden te verzamelen, organiseerden we een stakeholdersoverleg op 6 februari 2026.

De door ons getoonde presentatie en een verslag van de mondelinge reacties tijdens het overleg werden na afloop op onze website geplaatst.⁴

2.2. Publieke consultatie

Met de input vanuit het stakeholdersoverleg stelden we een voorstel tot wijziging van het TRDE op. Dit voorstel werd toegelicht aan de hand van een consultatienota (CONS-2026-01).⁵

Het voorstel tot wijziging van het TRDE werd door ons publiek geconsulteerd. De consultatietermijn liep van 13 februari 2026 tot en met 4 maart 2026 (14 werkdagen). De consultatie werd aangekondigd via de website en onze nieuwsbrief van 13 februari 2026.

In het consultatieverslag van 20 maart 2026 (RAPP-2026-06) beschrijven we op welke wijze met de ontvangen reacties werd omgegaan.

De ontvangen input leidde tot het opstellen van wijzigingen van verschillende titels en artikelen van het TRDE, zoals goedgekeurd bij beslissing van de Vlaamse Nutsregulator van 24 maart 2023 (BESL-2023-07)⁶ en gewijzigd bij beslissing van de Vlaamse Nutsregulator van 22 november 2024 (BESL-2024-106)⁷. Deze wijzigingen vormen het voorwerp van deze beslissing.

3. Bijlagen bij deze beslissing

3.1. Memorie van toelichting

Als eerste bijlage bij deze beslissing is een toelichtende nota (memorie van toelichting) gevoegd. Hierin is de motivering opgenomen van de wijzigingen die middels deze beslissing worden aangebracht in het TRDE, zoals goedgekeurd bij beslissing van de Vlaamse Nutsregulator van 24

⁴ Zie: <https://www.vlaamsenutsregulator.be/consultaties>

⁵ Consultatiedocument van de Vlaamse Nutsregulator van 13 februari 2026 met betrekking tot de wijziging van het Technisch Reglement voor de Distributie van Elektriciteit in het Vlaamse Gewest, raadpleegbaar via: www.vlaamsenutsregulator.be/publicaties/cons-2026-01

⁶ Beslissing van de Vlaamse Nutsregulator van 24 maart 2023 met betrekking tot de goedkeuring van het technisch reglement distributie elektriciteit in het Vlaamse Gewest, raadpleegbaar via: <https://www.vlaamsenutsregulator.be/publicaties/besl-2023-07>.

⁷ Beslissing van de Vlaamse Nutsregulator van 22 november 2024 met betrekking tot de wijziging van het technisch reglement distributie elektriciteit in het Vlaamse Gewest, goedgekeurd bij beslissing van de VREG van 24 maart 2023 (BESL-2023-07), raadpleegbaar via: <https://www.vlaamsenutsregulator.be/publicaties/besl-2024-106>.

maart 2023 (BESL-2023-07) en gewijzigd bij beslissing van de Vlaamse Nutsregulator van 22 november 2024 (BESL-2024-106).

Er wordt uitgebreid toegelicht *welke* wijzigingen er aangebracht werden, en *waarom*.

3.2. Geconsolideerde versie van het TRDE

Het TRDE, goedgekeurd bij beslissing van de Vlaamse Nutsregulator van 24 maart 2023 (BESL-2023-07) blijft van kracht. Met deze beslissing worden enkel een aantal wijzigingen aangebracht in bepaalde titels en artikelen.

In de geconsolideerde versie van het TRDE, die als tweede bijlage bij deze beslissing is gevoegd, zijn de wijzigingen die middels deze beslissing worden doorgevoerd, zichtbaar gemaakt door gebruik van vierkante haken gevolgd door het nummer 2 in superscript. De wijzigingen aangebracht bij beslissing van de Vlaamse Nutsregulator van 22 november 2024 (BESL-2024-106) werden reeds zichtbaar gemaakt door gebruik van vierkante haken gevolgd door het nummer 1 in superscript.

Deze bijlage beoogt dus in detail visueel weer te geven hoe het TRDE, zoals goedgekeurd bij beslissing van de Vlaamse Nutsregulator van 24 maart 2023 (BESL-2023-07) en gewijzigd bij beslissing van de Vlaamse Nutsregulator van 22 november 2024 (BESL-2024-106), eruitziet na de inwerkingtreding van de wijzigingen die met deze beslissing worden aangebracht.

Beschikkend gedeelte

Vlaamse Nutsregulator beslist

Artikel 1. In het technisch reglement distributie elektriciteit in het Vlaamse Gewest, goedgekeurd bij beslissing van de Vlaamse Nutsregulator van 24 maart 2023 (BESL-2023-07) en gewijzigd bij beslissing van de Vlaamse Nutsregulator van 22 november 2024 (BESL-2024-106), wordt “VREG” overall vervangen door “Vlaamse Nutsregulator”.

Artikel 2. In artikel 1.1.2 van hetzelfde reglement worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° punt 73 wordt opgeheven;

2° er wordt een punt 79/1 ingevoegd, dat luidt als volgt:

“79/1. Programma-agent: (of Scheduling agent) entiteit of entiteiten die als taak hebben transmissienetbeheerders, of indien van toepassing derden te voorzien van programma’s van marktdeelnemers;”;

3° er wordt een punt 97/1 ingevoegd, dat luidt als volgt:

“97/1. Verantwoordelijke voor de niet-beschikbaarheidsplanning: entiteit belast met de planning van de beschikbaarheidsstatus van een relevante elektriciteitsproductie-eenheid, een relevante elektriciteitsopslagfaciliteit, een relevante verbruikersinstallatie of een relevant netelement;”.

Artikel 3. In artikel 2.2.54 van hetzelfde reglement worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in paragraaf 1, eerste lid wordt “de elektriciteitsproducent” vervangen door “een aansluiting”;

2° in paragraaf 1, eerste lid wordt het eerste punt opgeheven;

3° in paragraaf 1, eerste lid wordt in het tweede punt de zinsnede “nieuwe projecten met” vervangen door “de aansluiting heeft”;

4° in paragraaf 1, eerste lid wordt het derde punt vervangen door wat volgt:

“de aansluiting heeft een totaal ontwikkelbaar netgekoppeld vermogen van 400 kVA of meer en volgens de detailstudie m.b.t. deze aansluiting zijn modulaties noodzakelijk tegen lokale congestie op het elektriciteitsdistributienet, het plaatselijk vervoernet van elektriciteit of (een) daarmee gekoppeld(e) netelement(en);”;

5° in paragraaf 1, eerste lid wordt het vierde punt vervangen door wat volgt:

“op de aansluiting is(/zijn) (een) energieopslagsyste(e)m(en) aangesloten met een totaal geaggregeerd vermogen van 250 kVA of meer.”;

6° aan paragraaf 1 wordt een tweede lid toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Dit artikel is niet van toepassing op de aansluitingen van gesloten distributienetten en het tractienet spoor, zoals gedefinieerd in artikel 2, 42° van de federale elektriciteitswet, op het distributienet, die de koppelingen vormen tussen beide netten.”;

7° paragraaf 2 wordt vervangen door wat volgt:

“§2. Verplichte telecontrole zoals bedoeld in §1 is niet van toepassing op volgende installaties:

- noodgroepen, zoals gedefinieerd in het Energiedecreet;*
- noodvoedingen, als bedoeld in artikel 3, 2 van de RfG;*
- energieopslagsystemen die deel uit maken van een noodvoedingssysteem dat uitsluitend tot bedoeling heeft om kritische belasting te voeden bij netuitval;*

Deze installaties worden ook niet in rekening gebracht voor de bepalingen in §1 en de berekening van het totaal ontwikkelbaar netgekoppeld vermogen.”;

8° paragraaf 3 wordt vervangen door wat volgt:

“§3. In het geval van een verplichte telecontrole op de aansluiting volgens §1, zijn volgende op de aansluiting aangesloten installaties vrijgesteld van verplichte modulatie indien ze vóór de inwerkingtreding van deze bepaling niet uitgerust waren met telecontrole:

- bestaande elektriciteitsproductie-installaties met een totaal geaggregeerd vermogen kleiner dan 250 kVA;*
- bestaande energieopslagsystemen met een totaal geaggregeerd vermogen kleiner dan 250 kVA.”;*

9° paragraaf 4 wordt vervangen door wat volgt:

“§4. In het geval van een verplichte telecontrole op de aansluiting volgens §1, zijn volgende op de aansluiting aangesloten installaties standaard vrijgesteld van verplichte modulatie indien ze vóór de inwerkingtreding van deze bepaling niet uitgerust waren met telecontrole, met de mogelijkheid voor de elektriciteitsdistributienetbeheerder om verplichte modulatie toch op te leggen indien dit noodzakelijk is voor de operationele veiligheid en indien dit op een technisch-economisch efficiënte manier kan:

- bestaande elektriciteitsproductie-installaties met een totaal geaggregeerd vermogen groter dan of gelijk aan 250 kVA,*
- bestaande energieopslagsystemen met een totaal geaggregeerd vermogen groter dan of gelijk aan 250 kVA.”;*

10° een paragraaf 5 wordt toegevoegd, die luidt als volgt:

“§5. In het geval van een verplichte telecontrole op de aansluiting volgens §1, zijn volgende op de aansluiting aangesloten installaties, standaard vrijgesteld van verplichte modulatie indien ze worden toegevoegd aan een aansluiting die op het moment van toevoeging reeds onderworpen was aan verplichte telecontrole of indien door de toevoeging de drempels van §1 worden overschreden, met de mogelijkheid voor de elektriciteitsdistributienetbeheerder om verplichte modulatie toch op te leggen indien dit noodzakelijk is voor de operationele veiligheid en indien dit op een technisch-economisch efficiënte manier kan:

- een elektriciteitsproductie-eenheid met een individueel vermogen kleiner dan 25 kVA,*
- een energieopslagsysteem met een individueel vermogen kleiner dan 25 kVA.”;*

11° een paragraaf 6 wordt toegevoegd, die luidt als volgt:

“§6. In geval van een verplichte voorziening van telecontrole bij bestaande elektriciteitsproductie-installaties en/of energieopslagsystemen, geïnitieerd door de elektriciteitsdistributienetbeheerder op basis van de bepalingen in §1, zonder een voorafgaande aansluitingsaanvraag van de elektriciteitsdistributienetgebruiker, of zonder een voorafgaande wijziging aan de elektriciteitsproductie-installaties en/of energieopslagsystemen van de elektriciteitsdistributienetgebruiker, komen alle eenmalige implementatiekosten die verbonden zijn aan het voorzien van de telecontrole en de eventueel uit te voeren aanpassingen aan de installatie van de elektriciteitsdistributienetgebruiker, voor zover die aanpassingen rechtstreeks veroorzaakt worden door het voorzien van telecontrole, voor rekening van de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

Indien de elektriciteitsdistributienetbeheerder afwijkt van de standaard vrijstelling van verplichte modulatie, zoals voorzien in §4, komen alle eenmalige implementatiekosten die verbonden zijn aan de eventueel uit te voeren aanpassingen aan de installatie van de elektriciteitsdistributienetgebruiker, voor zover die aanpassingen rechtstreeks veroorzaakt worden door het opleggen van verplichte modulatie conform §4, voor rekening van de elektriciteitsdistributienetbeheerder.”;

12° een paragraaf 7 wordt toegevoegd, die luidt als volgt:

“§7. De elektriciteitsdistributienetgebruiker kan aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder vragen om telecontrole te voorzien. De elektriciteitsdistributienetgebruiker betaalt hiervoor het geldende distributienettarief aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder.”

13° een paragraaf 8 wordt toegevoegd, die luidt als volgt:

“§8. In geval van een verplichte voorziening van telecontrole kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder alsnog een gemotiveerde aanvraag tot afwijking indienen bij de Vlaamse Nutsregulator na het bereiken van een akkoord tussen de betrokken elektriciteitsdistributienetgebruiker en elektriciteitsdistributienetbeheerder wat betreft de technisch-economische onevenredigheid van de implementatie van telecontrole.”

14° een paragraaf 9 wordt toegevoegd, die luidt als volgt:

“§9. De elektriciteitsdistributienetbeheerder stemt de keuze van de uitvoeringsvorm van telecontrole af op het risicobeheer binnen zijn netbeheer en de potentiële impact op de operationele veiligheid.”

Artikel 4. In Titel II, Hoofdstuk III, van hetzelfde reglement wordt een Afdeling 10 ingevoegd, die luidt als volgt:

“Afdeling 10. Geïntegreerde coördinatie voor de planning en het beheer van congestie op het transmissienet”

Artikel 5. Aan Titel II, Hoofdstuk III, Afdeling 10, van hetzelfde reglement wordt een artikel 2.3.28 toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 2.3.28.

De installaties die in Afdeling 11 worden beoogd, zijn installaties die vallen onder één van de volgende categorieën:

1. *Bestaande en nieuwe elektriciteitsproductie-eenheden die rechtstreeks aangesloten zijn op het elektriciteitsdistributienet en die overeenkomstig Art. 2.2.51 als type B of C worden of zouden worden geclassificeerd.*

2. *Bestaande en nieuwe elektriciteitsopslagfaciliteiten die rechtstreeks aangesloten zijn op het elektriciteitsdistributienet met een globaal opgesteld vermogen groter dan of gelijk aan 1 MVA.”.*

Artikel 6. In Titel II, Hoofdstuk III, van hetzelfde reglement wordt een Afdeling 11 ingevoegd, die luidt als volgt:

“Afdeling 11. Niet-beschikbaarheidsplanning”.

Artikel 7. Aan Titel II, Hoofdstuk III, Afdeling 11, van hetzelfde reglement wordt een artikel 2.3.29 toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 2.3.29.

§1. Bestaande en nieuwe installaties die vallen onder de categorieën beschreven in Art. 2.3.28 zijn standaard vrijgesteld van de verplichting tot het overmaken van informatie betreffende de niet- beschikbaarheidsplanning van de installatie aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder, behoudens andersluidende afspraken tussen de transmissienetbeheerder en de distributienetbeheerder.

§2. De verplichting om de informatie te versturen naar de elektriciteitsdistributienetbeheerder ligt bij de verantwoordelijke voor de niet-beschikbaarheidsplanning van de installatie.

§3. De informatie bedoeld in §1 bevat ten minste het beschikbaarheidsplan van de installatie conform artikel 3.2, 70) van de Europese netcode SO GL, evenals de tijdelijke beperkingen wat betreft de maximum- en minimumcapaciteit van deze installatie bij injectie en/of afname. De informatie wordt regelmatig bijgewerkt.

§4. De elektriciteitsdistributienetbeheerder bezorgt de informatie over de niet-beschikbaarheidsplanning aan de transmissienetbeheerder. Ze maken hierover afspraken in de samenwerkingsovereenkomst.”.

Artikel 8. Aan Titel II, Hoofdstuk III, Afdeling 11, van hetzelfde reglement wordt een artikel 2.3.30 toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 2.3.30.

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerders bepalen op transparante en niet-discriminerende wijze de modaliteiten en voorwaarden van toepassing op de verantwoordelijken van de niet-beschikbaarheidsplanning voor distributiegekoppelde eenheden, in een modelcontract. Het modelcontract van de verantwoordelijke voor niet-beschikbaarheidsplanning, beschrijft met naleving van de bepalingen van de Europese netcode SO GL of de daaruit voortvloeiende documenten en methodes, in termen van niet-beschikbaarheidsplanning, ten minste:

- 1. De operationele verplichtingen die van toepassing zijn op elektrische installaties en op hun verantwoordelijke voor de niet-beschikbaarheidsplanning en de daaruit voortvloeiende verantwoordelijkheden;*
- 2. De modaliteiten volgens dewelke de elektriciteitsdistributienetgebruiker zijn verantwoordelijke voor de niet-beschikbaarheidsplanning aanduidt;*

3. *Alle relevante informatie die naar de elektriciteitsdistributienetbeheerder moet worden verstuurd, met inbegrip van de informatie bedoeld in Art. 2.3.29, §3;*
4. *De modaliteiten en procedures betreffende het doorgeven van informatie zoals het tijdsbestek voor de gegevensuitwisseling, de vorm, het detail en de granulariteit van de uitgewisselde gegevens rekening houdend met de omvang, de kenmerken, de locatie alsook de technische beperkingen van de betrokken installatie;*
5. *Het mechanisme betreffende de aanpassingen van het beschikbaarheidsplan bedoeld in Art. 2.3.29, §3 en de omstandigheden waarin die aanpassingen aanleiding geven tot een vergoeding;*
6. *Het feit of die eventuele vergoedingen de aantoonbare en redelijke kosten moeten dekken die rechtstreeks voortvloeien uit de aanpassingen van het beschikbaarheidsplan;*
7. *Een beschrijving van de eventuele boetemechanismen en de omstandigheden waarin die van toepassing zijn.*

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerders houden eerst een transparant en participatief overleg over het modelcontract met de transmissienetbeheerder en alle relevante marktdeelnemers. Dit overleg bestaat uit een gedocumenteerd stakeholdersoverleg, gevolgd door consultatie van belanghebbenden conform Art. 1.2.4, §5 en §7. Het modelcontract wordt na het doorlopen van deze consultatieprocedure ter goedkeuring voorgelegd aan de Vlaamse Nutsregulator. Art. 1.2.4, §5 is daarbij van toepassing. Het goedgekeurde modelcontract kan op elk moment gewijzigd worden, mits het doorlopen van het stakeholdersoverleg, en van de consultatie- en goedkeuringsprocedure uit Art. 1.2.4, §5 en §7.”

Artikel 9. Aan Titel II, Hoofdstuk III, Afdeling 11, van hetzelfde reglement wordt een artikel 2.3.31 toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 2.3.31.

De verantwoordelijke van de niet-beschikbaarheidsplanning voor een installatie brengt de elektriciteitsdistributienetbeheerder zo snel mogelijk na het uitvallen van de installatie in kwestie, op de hoogte van elke individuele, volledig of gedeeltelijke ongeplande niet-beschikbaarheid van de installatie, hij deelt daarbij ook in de mate van het mogelijke alle relevante informatie mee omtrent de reden van die ongeplande niet-beschikbaarheid en zijn beste prognose over de duur ervan volgens de procedure zoals voorzien in het contract van de verantwoordelijke voor de niet-beschikbaarheidsplanning zoals bedoeld in Art. 2.3.30.”

Artikel 10. In Titel VII, Hoofdstuk II, Afdeling 2, van hetzelfde reglement wordt een Onderafdeling 1 ingevoegd, dat luidt als volgt:

“Onderafdeling 1. Algemene bepalingen”.

Artikel 11. Aan Titel VII, Hoofdstuk II, Afdeling 2, Onderafdeling 1 van hetzelfde reglement worden de volgende bestaande artikels toegevoegd: artikel 7.2.7, artikel 7.2.8, artikel 7.2.9, artikel 7.2.10, artikel 7.2.11 en artikel 7.2.12.

Artikel 12. In Titel VII, Hoofdstuk II, Afdeling 2, van hetzelfde reglement wordt een Onderafdeling 2 ingevoegd, dat luidt als volgt:

“Onderafdeling 2. Congestiebeheer”.

Artikel 13. Aan Titel VII, Hoofdstuk II, Afdeling 2, Onderafdeling 2 van hetzelfde reglement wordt een artikel 7.2.13 toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 7.2.13. Beperking van de toegang tot het net ten gevolge van lokale congestie of redispatching

§1. In geval van lokale congestie of redispatching op het gesloten distributienet brengt de beheerder van het gesloten distributienet de achterliggende netgebruiker, alsook de achterliggende toegangshouder, vooraf op de hoogte van de start, de vermoedelijke duur en de motivatie van de beperking van de toegang tot het net. De beheerder van het gesloten distributienet doet de aankondiging op de voorgaande kalenderdag, in de mate waarin dat de congestie de voorgaande kalenderdag reeds bekend is. Indien dit niet het geval is, doet de beheerder van het gesloten distributienet de aankondiging ten laatste twee uur na het tijdstip waarop de congestie bekend is.

§2. In geval van lokale congestie of redispatching op het gesloten distributienet brengt de beheerder van het gesloten distributienet de evenwichtsverantwoordelijke op de hoogte van de start en de vermoedelijke duur van de beperking van de toegang tot het net. De beheerder van het gesloten distributienet zal dit zo snel als mogelijk doen na de start van de beperking van de toegang tot het net ten gevolge van lokale congestie.

§3. Bovenstaande regels zijn ook geldig in het geval van congestie veroorzaakt op andere netten dan die van de beheerder van het gesloten distributienet, die een beperking van de toegang tot het gesloten distributienet veroorzaken. De beheerder van het bovenliggende net, heeft de verplichting om hierover zo snel mogelijk met de beheerder van het gesloten distributienet af te stemmen zodat deze de verplichtingen uit §1 en §2 kan respecteren.

§4. Wanneer de toegang tot het gesloten distributienet beperkt wordt door lokale congestie of redispatching onder buitengewone omstandigheden zoals gedefinieerd in Art. 7.2.17, dient de beheerder van het gesloten distributienet toepassing te maken van Art. 7.2.17.

§5. Wanneer de toegang tot het gesloten distributienet beperkt wordt door lokale congestie of redispatching onder onvoorziene uitzonderlijke netuitbatingsomstandigheden zoals gedefinieerd in Art. 7.2.18, dient de beheerder van het gesloten distributienet toepassing te maken van Art. 7.2.18.”.

Artikel 14. In Titel VII, Hoofdstuk II, Afdeling 2, van hetzelfde reglement wordt een Onderafdeling 3 ingevoegd, dat luidt als volgt:

“Onderafdeling 3. Geïntegreerde coördinatie voor de planning en het beheer van congestie op het transmissienet”.

Artikel 15. Aan Titel VII, Hoofdstuk II, Afdeling 2, Onderafdeling 3 van hetzelfde reglement wordt een artikel 7.2.14 toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 7.2.14.

De installaties die in Onderafdeling 4 worden beoogd, zijn installaties die vallen onder één van de volgende categorieën:

1. Bestaande en nieuwe elektriciteitsproductie-eenheden die zich binnen een gesloten distributienet bevinden en die overeenkomstig Art. 7.2.5 als type B, C of D worden of zouden worden geclassificeerd.

2. Elektriciteitsopslagfaciliteiten die zich binnen een gesloten distributienet bevinden met een globaal opgesteld vermogen groter dan of gelijk aan 1 MVA.”.

Artikel 16. In Titel VII, Hoofdstuk II, Afdeling 2, van hetzelfde reglement wordt een Onderafdeling 4 ingevoegd, dat luidt als volgt:

“Onderafdeling 4. Niet-beschikbaarheidsplanning”.

Artikel 17. Aan Titel VII, Hoofdstuk II, Afdeling 2, Onderafdeling 4 van hetzelfde reglement wordt een artikel 7.2.15 toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 7.2.15.

§1. Bestaande en nieuwe installaties die vallen onder de categorieën beschreven in Art. 7.2.14 zijn standaard vrijgesteld van de verplichting tot het overmaken van informatie betreffende de niet-beschikbaarheidsplanning van de installatie aan de beheerder van het gesloten distributienet, behoudens andersluidende afspraken tussen de transmissienetbeheerder, de elektriciteitsdistributienetbeheerder en de beheerder van het gesloten distributienet.

§2. De verplichting om de informatie te versturen naar de beheerder van het gesloten distributienet ligt bij de verantwoordelijke voor de niet-beschikbaarheidsplanning van de installatie.

§3. De informatie bedoeld in §1 bevat ten minste het beschikbaarheidsplan van de installatie conform artikel 3.2, 70) van de Europese netcode SO GL, evenals de tijdelijke beperkingen wat betreft de maximum- en minimumcapaciteit van deze installatie bij injectie en/of afname. De informatie wordt regelmatig bijgewerkt.

§4. De beheerder van het gesloten distributienet bezorgt de informatie over de niet-beschikbaarheidsplanning aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder. Ze maken hierover afspraken in de overeenkomst bepaald in Art. 7.5.2.”.

Artikel 18. Aan Titel VII, Hoofdstuk II, Afdeling 2, Onderafdeling 4 van hetzelfde reglement wordt een artikel 7.2.16 toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 7.2.16.

De verantwoordelijke van de niet-beschikbaarheidsplanning voor een installatie brengt de beheerder van het gesloten distributienet zo snel mogelijk na het uitvallen van de installatie in kwestie, op de hoogte van elke individuele, volledig of gedeeltelijke ongeplande niet-beschikbaarheid van de installatie, hij deelt daarbij ook in de mate van het mogelijke alle relevante informatie mee omtrent de reden van die ongeplande niet-beschikbaarheid en zijn beste prognose over de duur ervan volgens een procedure conform Art. 7.2.1.”.

Artikel 19. In Titel VII, Hoofdstuk II, Afdeling 2, van hetzelfde reglement wordt een Onderafdeling 5 ingevoegd, dat luidt als volgt:

“Onderafdeling 5. Flexibiliteit en ondersteunende diensten”.

Artikel 20. Aan Titel VII, Hoofdstuk II, Afdeling 2, Onderafdeling 5 van hetzelfde reglement wordt een artikel 7.2.17 toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 7.2.17.

§1. In geval van buitengewone omstandigheden kan de beheerder van het gesloten distributienet de categorieën van achterliggende netgebruikers, zoals vermeld in Artikel 3.1.34/1 van het Energiebesluit, verplichten om deel te nemen aan flexibiliteitsdiensten voor lokale congestie en redispatching.

§2. Onder buitengewone omstandigheden, als vermeld in de vorige paragraaf, wordt verstaan: het uitvoeren van een redelijke en kostenefficiënte netinvestering door de beheerder van het gesloten distributienet, om de lokale congestie en redispatching te vermijden, is niet mogelijk.”.

Artikel 21. Aan Titel VII, Hoofdstuk II, Afdeling 2, Onderafdeling 5 van hetzelfde reglement wordt een artikel 7.2.18 toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 7.2.18.

§1. In geval van onvoorziene uitzonderlijke netuitbatingsomstandigheden, kan de beheerder van het gesloten distributienet de categorieën van achterliggende netgebruikers, zoals vermeld in Artikel 3.1.34/2 van het Energiebesluit, verplichten om deel te nemen aan flexibiliteitsdiensten voor lokale congestie en redispatching.

§2. Onder onvoorziene uitzonderlijke netuitbatingsomstandigheden, als vermeld in de vorige paragraaf, wordt verstaan:

de beheerder van het gesloten distributienet wordt lokaal geconfronteerd met een noodsituatie die het gevolg is van één van de volgende oorzaken:

- natuurrampen;*
- een nucleaire of chemische explosie en de gevolgen ervan;*
- brand, explosie, sabotage, terroristische daden, daden van vandalisme, schade veroorzaakt door criminele daden, en bedreigingen van dezelfde aard;*
- bevel van de overheid.”.*

Artikel 22. De elektriciteitsdistributienetbeheerders te verplichten de relevante elektriciteitsdistributienetgebruikers te informeren over de wijzigingen die krachtens deze beslissing worden doorgevoerd aan Artikel 2.2.54, en de mogelijke implicaties hiervan voor hun installaties. Deze kennisgeving moet gebeuren ten laatste zes maanden na inwerkingtreding van deze beslissing.

Voor Vlaamse Nutsregulator,
te Sint-Joost-ten-Node,

De voorzitter van de raad van bestuur

Lid van de raad van bestuur

Maarten De Cuyper

Tim Wilrycx

Bijlage(n)

1. Memorie van toelichting
2. Geconsolideerde versie van het TRDE, zoals goedgekeurd bij beslissing van de Vlaamse Nutsregulator van 24 maart 2023 (BESL-2023-07) en gewijzigd bij beslissingen van de Vlaamse Nutsregulator van 22 november 2024 (BESL-2024-106) en 20 maart 2026 (BESL-2026-39)