

REGULERINGSKOMMISSIE VOOR ENERGIE IN HET BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEBIED

BESLISSING (BRUGEL-BESLISSING-20260226-380)

betreffende de goedkeuring van het voorstel van SIBELGA
tot wijziging van het technisch reglement voor het beheer
van het elektriciteitsdistributienet in het Brussels
Hoofdstedelijk Gewest en de toegang daartoe

Vastgesteld op grond van artikel 9ter van de elektriciteitsordonnantie

26/02/2026

Inhoudsopgave

1	Wettelijke basis	3
2	Voorwerp van de beslissing	4
3	Analyse en uitwerking	5
3.1	Toepassingsgebied van de wijzigingen	5
3.2	Openbare raadpleging	5
4	Beroep	6
5	Beslissing	7
6	Bijlage	8

1 Wettelijke grondslag

Het besluit van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest (hierna „*elektriciteitsbesluit*” genoemd) bepaalt in artikel 9ter het volgende:

„Elke netbeheerder werkt een voorstel van technisch reglement uit voor het beheer van zijn eigen net, de toegang hiertoe en legt dit ter goedkeuring voor aan Brugel..

Brugel legt het voorstel van technisch reglement voor advies voor aan de betrokken administraties, de daadwerkelijke of potentiële gebruikers van het net en aan de Raad. Die adviezen worden binnen dertig dagen ingediend toe te voegen. Brugel legt dit voorstel ter informatie voor aan de regering. Vervolgens keurt hij de technische verordening goed, na bestudering van het voorstel en de resultaten van het raadplegingsproces.

Uit het voorgaande blijkt dat BRUGEL belast is met de goedkeuring van het voorstel voor een technisch reglement van Sibelga voor de elektriciteitsnetten (hierna „TR” genoemd) overeenkomstig de in het artikel beschreven procedure.

Bovendien schrijft dezelfde bepaling de minimale inhoud voor die het technisch reglement moet bevatten:

„De technische reglementen waarborgen de interoperabiliteit van de netten; ze zijn objectief en niet-discriminerend.

De technische reglementen worden gepubliceerd in het Belgisch Staatsblad. Zij bepalen met name:

...

3° de respectieve verantwoordelijkheden van de netbeheerders en van de gebruikers die aangesloten zijn op deze netten;

4° de operationele regels waaraan de netbeheerders onderworpen zijn in hun technisch beheer van de elektriciteitsstromen en de maatregelen die ze moeten treffen met het doel de problemen op te lossen inzake congestie en technische storingen die de zekerheid en de continuïteit van de bevoorrading in het gedrang kunnen brengen;

... »

Deze beslissing beantwoordt aan deze wettelijke bepalingen.

2 Voorwerp van de beslissing

De beheerder van het distributienet (hierna „DNB” of “*SIBELGA*”) heeft op 15 december 2025 een formeel voorstel tot wijziging van het technisch reglement voor het beheer van het elektriciteitsdistributienet in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en de toegang ertoe (hierna “*voorstel tot TR*”) ingediend, met het oog op de goedkeuring ervan door BRUGEL, overeenkomstig de elektriciteitsordonnantie.

BRUGEL heeft van 16 december 2025 tot en met 30 januari 2026 een openbare raadpleging georganiseerd over het voorstel voor de RT, teneinde de standpunten te verzamelen van de betrokken overheidsinstanties, de huidige en potentiële gebruikers van het netwerk en de Raad.

Dit besluit heeft betrekking op het bovengenoemde voorstel voor dhet TR.

3 Analyse en toelichting

3.1 Toepassingsgebied van de wijzigingen

Dit voorstel tot wijziging van het technisch reglement heeft betrekking op een kleine aanpassing, die past in het kader van het beheer en de stabiliteit van het Belgische elektriciteitsnet. Het beoogt, rekening houdend met het specifieke kader voor de elektriciteitsdistributie in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, de regels te verduidelijken met betrekking tot de planning van onbeschikbaarheden, de programmering en de coördinatie van bepaalde installaties of groepen installaties van gebruikers van het distributienet, teneinde de operationele veiligheid, de betrouwbaarheid en de efficiëntie van het net te waarborgen.

Aangezien geplande onbeschikbaarheden van gedecentraliseerde productie-installaties en opslagunits de stabiliteit van het net kan beïnvloeden, is het noodzakelijk dat Elia in het kader van de exploitatieplanning de haalbaarheid van de geplande onderbrekingen voor elke termijn controleert en, indien nodig, de onderbrekingen met SIBELGA coördineert wanneer deze een impact hebben op de operationele veiligheid van het net.

Een grotendeel van de onderdelen van deze regels zijn reeds vastgelegd in Verordening (EU) 2017/1485 van de Commissie van 2 augustus 2017¹ en in de technische voorschriften of gedragscodes die van toepassing zijn op de transmissienetbeheerder en de regionale transmissienetbeheerder.

Het voorstel verduidelijkt derhalve de regels voor de verantwoordelijke voor de planning van onbeschikbaarheden en de verantwoordelijke voor de programmering en introduceert een kader voor de distributie.

Dit voorstel heeft tevens tot doel de termijn met één jaar te verlengen waarbinnen SIBELGA situaties kan beheren waarin de ingebruikname of wijziging van meerdere kleine productie-installaties een cumulatief vermogen van 56 kVA overschrijdt en operationele problemen op het distributienet dreigt te veroorzaken.

3.2 Openbare raadpleging

Overeenkomstig de bepalingen van de elektriciteitsverordening heeft BRUGEL het voorstel voor de RT ter openbare raadpleging voorgelegd, die plaatsvond van 16 december 2025 tot 30 januari 2026.

Gedurende deze periode werd BRUGEL uitgenodigd om het wijzigingsvoorstel aan de Gebruikersraad voor te leggen. Deze presentatie vond plaats op 22 januari 2026.

Na afloop van de raadpleging ontving BRUGEL slechts één reactie van de Gebruikersraad. Deze reactie leidt niet tot wijzigingen in het voorstel voor de RT, maar de Gebruikersraad *“verzoekt Brugel en Sibelga om de voorgestelde wijzigingen op een begrijpelijke manier mee te delen aan de betrokken actoren en in het bijzonder aan de energiegemeenschappen.”*

¹Verordening (EU) 2017/1485 van de Commissie van 2 augustus 2017 tot vaststelling van richtsnoeren voor het beheer van het elektriciteitstransmissienet

4 Beroep

Tegen dit besluit kan binnen twee maanden na de bekendmaking ervan een verzoek tot herziening worden ingediend bij BRUGEL, overeenkomstig artikel 30*decies* van de elektriciteitsordonnantie. Dit beroep heeft geen schorsende werking. Tegen deze beslissing kan tevens beroep worden ingesteld bij het Hof van de Markten te Brussel overeenkomstig artikel 30*undecies* van de elektriciteitsordonnantie, binnen dertig dagen na de publicatie ervan. In geval van een klacht tot herziening overeenkomstig artikel 30*decies* wordt deze termijn van dertig dagen opgeschort tot de kennisgeving van de beslissing van BRUGEL over de klacht, of bij gebrek aan een beslissing van BRUGEL, tot het verstrijken van de in artikel 30*decies*, § 2, bedoelde termijn.

5 Beslissing

Gezien het formele voorstel tot wijziging van het technisch reglement voor het beheer van het elektriciteitsdistributienet in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en de toegang ertoe, dat op 15 december 2025 door SIBELGA is ingediend;

Gezien de resultaten van de openbare raadpleging die door BRUGEL tussen 16 december 2025 en 30 januari 2026 is georganiseerd;

Beslist BRUGEL:

- **Het voorstel van SIBELGA tot wijziging van het technisch reglement voor het beheer van het elektriciteitsdistributienet en de toegang ertoe goed te keuren;**
- **Dat de wijzigingen van het technisch reglement op 1 april 2026 in werking treden;**
- **De goedgekeurde versie van het technisch reglement op haar website en in het Belgisch Staatsblad te publiceren.**

BRUGEL verzoekt SIBELGA bovendien om de wijzigingen op een begrijpelijke manier mee te delen aan de betrokken actoren en in het bijzonder aan de energiegemeenschappen.

* *

*

6 Bijlage

Wijziging van het technisch reglement betreffende het beheer van het elektriciteitsdistributienet in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en de toegang ertoe.

Voorstel van Sibelga tot wijziging van het technisch reglement voor het beheer van het elektriciteitsdistributienet in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en de toegang daartoe, opgesteld op basis van artikel 9ter, lid 1^{er}, van de verordening van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, aangenomen door BRUGEL in zijn besluit nr. 259 van 21 februari 2024 en gewijzigd door BRUGEL bij zijn besluit nr. 305 van 18 december 2024

Gezien artikel 9ter, lid 4, van de verordening van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en de noodzaak om een wijziging voor te stellen van het technisch reglement voor het beheer van het elektriciteitsdistributienet in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en de toegang daartoe.

Dit voorstel heeft tot doel, rekening houdend met het specifieke kader voor de elektriciteitsdistributie in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, de regels te verduidelijken met betrekking tot de planning van onbeschikbaarheden, de programmering en de coördinatie van bepaalde installaties of groepen installaties van gebruikers van het distributienet, teneinde de operationele veiligheid, de betrouwbaarheid en de efficiëntie van het distributienet te waarborgen.

Aangezien geplande uitval van decentrale productie-installaties de stabiliteit van het net beïnvloedt, dient ELIA in het kader van de exploitatieplanning de haalbaarheid van de geplande onderbrekingen voor elke termijn te controleren en, indien nodig, deze onderbrekingen met Sibelga te coördineren wanneer deze onderbrekingen gevolgen hebben voor de exploitatieveiligheid van het transmissienet.

De essentie van deze regels is reeds vastgelegd in Verordening (EU) 2017/1485 van de Commissie van 2 augustus 2017 tot vaststelling van een richtsnoer inzake het beheer van het transmissienet (SOGI) en in de technische voorschriften of gedragscodes die van toepassing zijn op de transmissienetbeheerder en de regionale transmissienetbeheerder.

Het voorstel verduidelijkt derhalve de regels voor de verantwoordelijke voor de planning van onbeschikbaarheden en de verantwoordelijke voor de programmering.

Dit voorstel beoogt tevens de termijn met één jaar te verlengen waarbinnen Sibelga situaties kan beheren waarin de ingebruikname of wijziging van meerdere kleine productie-installaties een cumulatief vermogen van 56 kVA overschrijdt en die operationele problemen op het distributienet dreigen te veroorzaken. Deze verlenging is bedoeld om een eventuele juridische leemte op te vullen in afwachting van nieuwe besprekingen over deze kwestie met BRUGEL.

De raad van bestuur van Sibelga keurt het volgende voorstel tot wijziging van het technisch reglement voor het beheer van en de toegang tot het elektriciteitsdistributienet in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest goed en besluit dit wijzigingsvoorstel ter goedkeuring voor te leggen aan BRUGEL:

Artikel 1.

In titel I, hoofdstuk 1, van het technisch reglement voor het beheer van het elektriciteitsdistributienet in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en de toegang daartoe, opgesteld op basis van artikel 9ter, lid 1, van de verordening van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, aangenomen door BRUGEL in haar besluit nr. 259 van 21 februari 2024 en gewijzigd door BRUGEL bij haar besluit nr. 305 van 18 december 2024, worden in artikel 1.2., §2, de volgende punten ingevoegd:

80°bis) „verantwoordelijke voor de planning van storingen“ of „outage planning agent (OPA)”: de verantwoordelijke voor de planning van uitval in de zin van Verordening (EU) 2017/1485 van de Commissie van 2 augustus 2017 tot vaststelling van een richtsnoer inzake het beheer van het elektriciteitstransmissienet (SOGL-verordening), aangewezen overeenkomstig deze technische verordening;

80°ter) „verantwoordelijke voor de programmering” of „scheduling agent (SA)”: de verantwoordelijke voor de programmering in de zin van de Europese SOGL-richtlijn, aangewezen overeenkomstig deze technische verordening;

Artikel 2.

In titel II wordt een nieuw hoofdstuk 4 ingevoegd, dat als volgt luidt:

Hoofdstuk 4. Geïntegreerde coördinatie van elektrische installaties voor de planning, programmering en congestiebeheer

Afdeling 1. Beginselen

ART. 2.38. § 1. Dit hoofdstuk bevat de regels betreffende de planning van uitval, de programmering en de coördinatie van bepaalde installaties of groepen installaties van gebruikers van het distributienet, teneinde de operationele veiligheid, de betrouwbaarheid en de efficiëntie van het distributienet te waarborgen.

§ 2. De in dit hoofdstuk bedoelde installaties zijn alle installaties, ongeacht of deze als bestaand of nieuw worden beschouwd overeenkomstig de Europese netcode RfG, de Europese netcode DCC of overeenkomstig deze verordening, die behoren tot een van de volgende categorieën:

1° alle eenheden voor de productie van elektriciteit met een cumulatief maximaal vermogen van 1 MW of meer, die op het distributienet zijn aangesloten; en

2° elke opslagunit met een maximaal vermogen van 1 MW of meer, aangesloten op het distributienet.

ART. 2.39. De gebruiker van het distributienet is verantwoordelijk voor de programmering en de planning van de onbeschikbaarheden van de in art.

2.38, die respectievelijk het voorwerp uitmaken van de planning en de programmering van de onbeschikbaarheden, zoals bedoeld in afdeling 2 en afdeling 3 van dit hoofdstuk.

De gebruiker van het distributienet informeert de eigenaar van de betrokken activa over de eventuele aanwijzing van de verantwoordelijke voor de planning van de onbeschikbaarheden.

Sectie 2. Planning van de onbeschikbaarheden

ART. 2.40. De informatie over de planning van de onbeschikbaarheid van bestaande en nieuwe installaties wordt door de verantwoordelijke voor de planning van de onbeschikbaarheid aan de beheerder van het distributienetwerk verstrekt.

De verantwoordelijke voor de planning van de onbeschikbaarheid van de installatie verstuurt deze informatie overeenkomstig de modaliteiten beschreven in de technische voorschriften bedoeld in art. 2.41, §2.

De in lid 1, eerste alinea, bedoelde informatie bevat ten minste het beschikbaarheidsplan van de installatie, zijnde de combinatie van alle geplande beschikbaarheidstoestanden van een relevant actief gedurende een bepaalde periode, alsook de tijdelijke beperkingen met betrekking tot de maximale en minimale capaciteit die door deze installatie kan worden ingezet voor injectie en/of afname. Deze informatie wordt regelmatig bijgewerkt door de verantwoordelijke voor de planning van de onbeschikbaarheden. Elke wijziging in deze informatie wordt onverwijld door de verantwoordelijke voor de planning van de onbeschikbaarheden aan de distributienetbeheerder meegedeeld.

ART. 2.41. § 1. De distributienetbeheerder bepaalt op transparante en niet-discriminerende wijze, in een technisch voorschrift, de voorwaarden die van toepassing zijn op de verantwoordelijken voor de planning van de onbeschikbaarheden.

§ 2. Het technisch voorschrift beschrijft, met inachtneming van de bepalingen van het SOGL-reglement of de daaruit voortvloeiende voorwaarden en methodologieën, ten minste het volgende op het gebied van de planning van onbeschikbaarheden:

1° de operationele verplichtingen die van toepassing zijn op de in artikel 2.38 bedoelde installaties, alsmede op de verantwoordelijke voor de planning van de onbeschikbaarheden en de daaruit voortvloeiende verantwoordelijkheden;

2° de wijze waarop de gebruiker van het distributienet zijn verantwoordelijke voor de planning van onbeschikbaarheden aanwijst;

3° alle relevante informatie die krachtens artikel 2.40 aan de beheerder van het distributienet moet worden verstrekt;

4° de modaliteiten en procedures met betrekking tot de overdracht van informatie, zoals het tijdschema voor de uitwisseling van gegevens, de vorm, de gedetailleerdheid en de granulariteit van de uitgewisselde gegevens, rekening houdend met de omvang, de kenmerken, de locatie en de technische beperkingen van de betrokken installatie;

5° het mechanisme met betrekking tot de aanpassingen van het in artikel 2.40 bedoelde beschikbaarheidsplan, alsmede de omstandigheden waarin deze aanpassingen aanleiding geven tot een vergoeding;

6° het feit dat de eventuele vergoedingen bedoeld in punt 5° aantoonbare en redelijke kosten moeten dekken die rechtstreeks voortvloeien uit de wijziging van het beschikbaarheidsplan;

7° de voorwaarden van een eventuele schadevergoedingsclausule en de omstandigheden waarin deze van toepassing is.

De technische voorschriften en eventuele wijzigingen daarvan worden door Brugel goedgekeurd overeenkomstig artikel 1.37 en worden gepubliceerd op de website van de beheerder van het distributienet. Na goedkeuring worden deze voorschriften of wijzigingen per e-mail en per aangetekende brief meegedeeld aan elke gebruiker van het distributienet als bedoeld in artikel 2.38.

De verantwoordelijke voor de planning van storingen stelt de beheerder van het distributienet zo spoedig mogelijk na het stilvallen van de betreffende installatie in kennis van elke onvoorziene, afzonderlijke, volledige of gedeeltelijke storing van deze installatie. De verantwoordelijke voor de planning van de onbeschikbaarheden verstrekt tevens, voor zover mogelijk, alle relevante informatie over de reden van deze onvoorziene onbeschikbaarheid, evenals de beste prognose voor de duur ervan.

Afdeling 3. Programmering van de elektriciteitsproductie van een elektrische installatie en terbeschikkingstelling van beschikbaar vermogen

Art. 2.42. Voor elke installatie die onder de in artikel 2.38 beschreven categorieën valt, worden aan de beheerder van het distributienet gegevens betreffende de productieplanning van de installatie toegezonden.

De verantwoordelijke voor de planning van de installatie verstuurt deze informatie volgens de procedures die zijn vastgelegd in de technische voorschriften bedoeld in artikel 2.41.

ART. 2.43, § 1. Voor elke elektrische installatie waarvoor een verplichte programmering geldt zoals bedoeld in artikel 2.42, stelt de gebruiker van het distributienet het beschikbare actieve vermogen, zowel bij stijging als bij daling, van deze installatie ter beschikking van de beheerder van het distributienet, met name om deze in staat te stellen corrigerende herverdelingsmaatregelen te nemen overeenkomstig de bepalingen van de technische voorschriften bedoeld in artikel 2.41.

§ 2. De registratie voor dit vermogen gaat vergezeld van een prijsaanbod dat voldoet aan de criteria die zijn vastgelegd in de voorwaarden die van toepassing zijn op de verantwoordelijken voor de programmering, zoals uiteengezet in de technische voorschriften bedoeld in artikel 2.41.

§ 3. Elke gebruiker van het distributienet kan op vrijwillige basis aan de beheerder van het distributienet voorstellen om actief vermogen ter beschikking te stellen vanuit een of meer verbruikseenheden zoals gedefinieerd in artikel 2.4 van de Europese netwerkcode DCC, in overeenstemming met de technische voorschriften bedoeld in artikel 2.41.

ART. 2.44. § 1. De distributienetbeheerder bepaalt op transparante en niet-discriminerende wijze, in de in artikel 2.41 bedoelde technische voorschriften, de voorwaarden die van toepassing zijn op de programmaverantwoordelijken.

§ 2. De in artikel 2.41 bedoelde technische voorschriften omvatten, met inachtneming van de bepalingen van de Europese SOGL-richtlijn inzake programmering en herverdeling, ten minste:

1° de operationele verplichtingen die van toepassing zijn op de in artikel 2.38,

§2 alsmede op de programmaverantwoordelijke van deze installaties en de daaruit voortvloeiende verantwoordelijkheden;

2° de wijze waarop de betrokken programmaverantwoordelijke aan de beheerder van het distributienet de derde meedeelt die hij heeft aangewezen overeenkomstig artikel 2.39, lid 2;

3° alle relevante informatie die aan de beheerder van het distributienet moet worden toegezonden, met inbegrip van de in § 3 bedoelde programma's en de in artikel 2.45 bedoelde mededelingen;

4° de modaliteiten en procedures met betrekking tot de overdracht van informatie, zoals het tijdschema voor de gegevensuitwisseling, de vorm, de gedetailleerdheid en de granulariteit van de uitgewisselde gegevens, rekening houdend met de omvang, de kenmerken, de locatie en de technische beperkingen van de betrokken installatie;

5° de voorwaarden voorafgaand aan de aanvaarding door de beheerder van het distributienet van een wijziging van het in artikel 2.42 bedoelde programma, aangevraagd door de programmaverantwoordelijke;

6° de modaliteiten en procedures met betrekking tot de registratie van beschikbaar vermogen bij stijging en daling, zoals bedoeld in artikel 2.43, waarbij in voorkomend geval rekening wordt gehouden met de technische beperkingen van de betrokken installatie, alsmede de criteria voor de prijsopgave die gepaard gaat met het ter beschikking stellen van dit vermogen;

7° de mogelijkheid voor de distributienetbeheerder om beperkingen op te leggen aan het programma vóór de eerste indiening ervan;

8° het mechanisme met betrekking tot aanpassingen, op verzoek van de distributienetbeheerder, van het in artikel 2.42 bedoelde programma in de vorm van activering van beschikbaar vermogen, alsmede de omstandigheden waarin deze aanpassingen aanleiding geven tot een vergoeding. Deze eventuele vergoedingen dienen aantoonbare en redelijke kosten te dekken die rechtstreeks voortvloeien uit de wijziging van genoemd plan;

9° de mogelijkheid voor de beheerder van het distributienet om een terugkeer naar het programma van de installatie op te leggen wanneer deze daarvan afwijkt of zal afwijken, en dit zonder vergoeding, met de mogelijkheid om een boete op te leggen;

10° de voorwaarden van een eventuele schadevergoedingsclausule en de omstandigheden waarin deze van toepassing zijn.

§ 3. Overeenkomstig artikel 2.42 en de procedures waarin is voorzien in de in artikel 2.41 bedoelde technische voorschriften, bevatten de door de programmaverantwoordelijke verzonden gegevens ten minste de elektriciteitsproductieprogramma's.

ART. 2.45. Wanneer de programmaverantwoordelijke instructies aan de betrokken installatie doorgeeft, bezorgt hij tegelijkertijd een kopie daarvan aan de beheerder van het distributienet.

ART. 2.46. § 1. Wanneer de beheerder van het distributienet een afwijking constateert ten opzichte van de in artikel 2.45 bedoelde voorschriften of van de daadwerkelijke elektriciteitsproductie ten opzichte van het laatst ingediende programma voor die installatie en indien hij van mening is dat de in artikel 2.45 bedoelde instructies geheel of gedeeltelijk afbreuk kunnen doen aan de veiligheid, de betrouwbaarheid of de efficiëntie van het distributienet, verzoekt de beheerder van het distributienet de programmaverantwoordelijke deze instructies te wijzigen teneinde het laatst ingediende productieprogramma opnieuw te volgen.

De programmaverantwoordelijke geeft onmiddellijk gevolg aan het verzoek van de distributienetbeheerder via zijn betrokken installatie.

§ 2. De toepassing van § 1, eerste lid, ontslaat de distributienetgebruikers voor de betrokken installaties niet van hun verplichtingen uit hoofde van dit reglement.

§ 3. In de in § 1, eerste lid, bedoelde situaties, indien de instructies en/of de werkelijke productie nog steeds afwijken van het laatste door deze programmaverantwoordelijke ingediende programma na het verzoek van de distributienetbeheerder om het programma te volgen, is de programmaverantwoordelijke aansprakelijk voor de eventuele kosten die de distributienetbeheerder maakt, zoals het gebruik van andere middelen voor congestiebeheer.

Artikel 3.

In titel II van hetzelfde technisch reglement, in artikel 2.5, lid 4, eerste alinea, wordt het woord „2026“ vervangen door „2027“.