

**BESLISSING
393**

**BETREFFENDE HET VERZOEK
OM EEN VOORAFGAANDE
AFWIJKING VAN DE OP DE
MARKT GEBASEERDE
LEVERING VAN REACTIEVE
VERMOGENSDIENSTEN AAN
ELIA VOOR DE
LEVERINGSPERIODE 2027-
2029**

12 /05/2026

Opgesteld op basis van artikel 5, § 1, *10°bis*, van de ordonnantie betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest

BRUGEL-BESLISSING-20260512- 393

De Brusselse regelgevende instantie op het gebied van elektriciteit, gas en waterprijeregulering

Astronomielaan 14 – B 1210 Brussel
T: 02/563.02.00 – info@brugel.brussels – www.brugel.brussels



Inhoudsopgave

1. Rechtsgrondslag	3
2. Inleiding	4
3. Analyse en toelichting	5
3.1. Opdrachten, bevoegdheden en algemene doelstellingen	5
3.2. Achtergrond.....	6
3.3. Rapport (RA)3125 en beslissing B(3120) van de CREG	7
3.4. Interpretatie van BRUGEL met betrekking tot de economische wenselijkheid van het gebruik van de markt voor de aankoop van MVar-diensten	8
3.5. Toepassingsgebied van de afwijking van de markt	8
4. Beroep	10
5. Beslissing	11



1. Rechtsgrondslag

De ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest bepaalt in artikel 5, § 1, ^{eerste lid}, 10°bis, dat:

„§ 1. De beheerder van het regionale transmissienet is verantwoordelijk voor de exploitatie, het onderhoud en, in voorkomend geval, de ontwikkeling van het regionale transmissienet, met inbegrip van de koppelingen met andere netten, teneinde onder aanvaardbare economische voorwaarden de regelmaat en de kwaliteit van de bevoorrading te waarborgen, met inachtneming van het milieu, de energie-efficiëntie en een rationeel beheer van de openbare wegen.

Daartoe is de beheerder van het regionale vervoersnet met name belast met de volgende taken:

...

10°bis de aankoop van ondersteunende producten en diensten die geen verband houden met de frequentieregeling en die nodig zijn voor de efficiënte, betrouwbare en veilige exploitatie van het regionale transmissienet onder objectieve, transparante en niet-discriminerende voorwaarden en op basis van de marktregels, tenzij Brugel heeft vastgesteld dat de aankoop van deze diensten niet op een kostenefficiënte wijze kan plaatsvinden. De aankoop van ondersteunende diensten die geen verband houden met de frequentieregeling is niet van toepassing op componenten die volledig in het net zijn geïntegreerd.”

Deze beslissing is in overeenstemming met deze wettelijke bepalingen.



2. Inleiding

Op 12 februari 2026 heeft Elia Transmission Belgium (hierna „ELIA” genoemd) bij BRUGEL een aanvraag ingediend voor een afwijking van de verplichting om reactief vermogen voor het regionale transmissienet aan te kopen op basis van een marktgebaseerde procedure.

Dit verzoek om afwijking omvat de volgende elementen:

- CREG, Rapport ter beoordeling van de economische efficiëntie van de levering van reactief vermogen aan Elia Transmission Belgium NV (hierna het "*rapport (RA)3125*" genoemd), voor de periode 2025-2030, niet-vertrouwelijke versie en bijlagen:
 - Beschikbaarheid studie Elia 2025-2030;
 - Sia Partners-studie 2024;
 - DNG-GL-studie 2016
- CREG, Beslissing tot *ex ante-afwijking* van de marktgebaseerde levering van reactief vermogen aan Elia Transmission Belgium SA voor de leveringsperiode 2027-2029 (hierna: Beslissing (B)3120), en de bijlagen daarbij:
 - Niet-vertrouwelijke reacties van BASF, BOP, BSTOR, Elia, FEBEG en Febeliec (naar aanleiding van de door de CREG georganiseerde openbare raadpleging).

In haar e-mail verzoekt ELIA BRUGEL om, in overleg met de andere betrokken regulatoren, uiterlijk op 10 april 2026 een beslissing te nemen met betrekking tot de marktgebaseerde levering van reactief vermogen, indien zij dit nodig acht.

Bij e-mail van 3 april 2026, naar aanleiding van de indiening van een derde versie van het modelcontract voor reactief vermogen (hierna het VSP-contract genoemd), verzoekt ELIA BRUGEL om, in overleg met de andere betrokken regulatoren, uiterlijk op 4 mei 2026 een beslissing te nemen over het eerder ter goedkeuring ingediende verzoek om afwijking.

Deze beslissing beantwoordt aan dit verzoek om afwijking.



3. Analyse en toelichting

3.1. Opdrachten, bevoegdheden en algemene doelstellingen

ELIA vraagt een afwijking van de verplichting om reactief vermogen (hierna "MVAR-dienst" genoemd) aan te kopen voor het Brusselse regionale elektriciteitstransmissienet op basis van een marktgebaseerde procedure. Overeenkomstig artikel 5, § 1, eerste lid, 10°bis van de ordonnantie betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest is BRUGEL bevoegd om vast te stellen of „de aankoop van deze diensten niet op een kostenefficiënte wijze kan gebeuren”. Met andere woorden, BRUGEL moet onderzoeken of de aankoop van deze diensten op basis van een marktgerichte procedure vanuit economisch oogpunt al dan niet zinvol is.

BRUGEL interpreteert deze taak als een onderzoek naar de vraag of de kenmerken van de markt voor de levering van reactief vermogen voldoen aan de vereisten van een efficiënte markt, namelijk een markt met voldoende liquiditeit en concurrentie.

Een afwijking van de marktgebaseerde aankoop van reactief vermogen is alleen gerechtvaardigd wanneer niet aan de voorwaarden voor een efficiënte markt wordt voldaan.

In haar rapport (RA)3125 verduidelijkt de CREG in dit verband:

„De reden waarom de marktgebaseerde aankoop als referentie wordt gedefinieerd, ligt voor de hand om fundamentele economische redenen. In een goed functionerende markt wordt de marktprijs bepaald door het evenwicht tussen vraag en aanbod en is het deze prijs die het totale sociaal-economische welzijn (Social Economic Welfare) maximaliseert. Het gaat om de prijs waarbij de som van de overschotten van consumenten en producenten maximaal is, wat inhoudt dat aan de aanbodzijde de ‘meest efficiënte middelen’ worden geselecteerd en dat aan de vraagzijde de vraag wordt gedekt die het onderhandelde goed het meest waardeert (althans in monetaire termen).

In een dergelijke markt is er voldoende liquiditeit. Elke marktdeelnemer is een prijsvolger en geen enkele marktdeelnemer kan in zijn eentje de prijs bepalen. Het is dan ook in het belang van elke marktdeelnemer om zijn werkelijke kosten aan te bieden. Zo vergroot hij zijn kansen om geselecteerd te worden en daarmee zijn winst te maximaliseren. Elke geselecteerde speler wordt immers vergoed tegen de marktprijs (pay as cleared) en boekt het verschil tussen de marktprijs en zijn kosten als winst of surplus. In een concurrerende context weerspiegelen de prijsaanbiedingen dus de kosten. Het is niet nodig een beroep te doen op een centrale planner of een derde partij om de meest efficiënte middelen te selecteren en/of de kostenstructuur van de verschillende marktdeelnemers te onderzoeken. Deze selectie van aanbiedingen door de markt is bovendien technologisch neutraal. Ten slotte is het ook de prijs die de juiste prikkels geeft om te investeren aan zowel de vraag- als de aanbodzijde. Het is daarom essentieel om na te gaan wat de marktvoorwaarden zijn om een dergelijke marktwerking te realiseren en hoe/of deze van toepassing kunnen zijn op de aankoop van de MVAR-dienst.

Het is belangrijk op te merken dat prijsconcurrentie, via een technisch-economische *merit order*, alleen van toepassing zou kunnen zijn op de levering van de MVAR-dienst in handmatige modus, aangezien deze modus een selectie van de dienst op basis van een technisch-economisch criterium mogelijk maakt, *in tegenstelling* tot de levering in automatische modus, waarbij de activering automatisch plaatsvindt op basis van lokaal uitgevoerde metingen op het netwerk.



3.2. Achtergrond

Om de nodige argumenten voor de afwijkingsaanvraag te leveren, heeft ELIA in 2025 een beschikbaarheids- en concurrentieonderzoek uitgevoerd voor de periode 2025-2030, dat bij de afwijkingsaanvraag is gevoegd. In dit onderzoek brengt ELIA de stand van zaken in kaart wat betreft de evolutie van het elektriciteitsproductiepark. In de komende jaren zullen de bedrijfsuren van conventionele elektriciteitsproductie-installaties, waarvan de deelname aan de reactievermogensregeling verplicht is, geleidelijk afnemen ten gunste van een toename van de bedrijfsuren van installaties voor de productie van hernieuwbare elektriciteit en van elektriciteitsopslaginstallaties, met als trend dat deze installaties steeds vaker worden aangesloten op lagere spanningsniveaus of op het distributienet.

ELIA stelt vast dat de toename van het actief vermogen met ongeveer 10 GW tussen 2025 en 2030 niet gepaard gaat met een vergelijkbare toename van het potentieel beschikbare reactief vermogen (ongeveer 1,4 GVAR voor de opname en 1,2 GVAR voor de injectie van reactief vermogen).

ELIA constateert echter al enkele jaren een stijging van de behoefte aan reactief vermogen en verwacht dat deze trend zich de komende jaren zal voortzetten. ELIA geeft aan dat momenteel alle beschikbare middelen nodig zijn tijdens piekmomenten van reactief vermogen en dat deze trend zich de komende jaren zal voortzetten.

ELIA is als beheerder van het regionale transmissienet verantwoordelijk voor het handhaven van de spanning binnen aanvaardbare grenzen voor haar netgebruikers en voor de veiligheid van het net. In dit kader stelt de levering van reactief vermogen, hetzij in injectie- of in absorptiemodus, ELIA in staat om spanningsschommelingen te compenseren die lokaal op het net optreden.

De reactievermogensdienst heeft een lokaal bereik, aangezien reactief vermogen niet efficiënt over lange elektrische afstanden kan worden getransporteerd. Een goede dekking van de behoeften vereist dan ook een sterke spreiding van de middelen die deze dienst op het net leveren.

Vanuit concurrentieoogpunt zou er op lokaal niveau voldoende reactief vermogen van verschillende spelers beschikbaar moeten zijn. Volgens de studie van ELIA is aan geen van beide aspecten voldaan.

Wat de vergoeding betreft, wordt de levering van de MVAR-dienst uitgevoerd op basis van activering. Het contracteren van alle activa verhoogt niet noodzakelijkerwijs de kosten voor de MVAR-dienst, maar is noodzakelijk om de operationele veiligheid te vergroten en het risico op een groot netincident, zoals een black-out, te beperken. ELIA geeft aan dat reactief vermogen een bijproduct is van actief vermogen en dat, met uitzondering van een communicatiesysteem, er geen extra investeringen nodig zijn voor producenten om de MVAR-dienst te kunnen leveren.

ELIA concludeert dat:

- Er zijn geen noemenswaardige financiële kosten verbonden aan het contracteren van alle beschikbare activa voor de levering van de dienst voor reactief vermogensregeling, aangezien dit een bijproduct is van de opwekking van actief vermogen. Het niet contracteren van alle beschikbare activa zou echter de risico's voor de netveiligheid vergroten in situaties waarin er een grote behoefte is aan aanpassing van de netspanning.
- De MVAR-dienst is een lokale dienst met een klein aantal marktdeelnemers die deze dienst leveren, zowel op lokaal niveau als in heel België. Gezien de toenemende behoeften en de beperkte toename van de middelen is er onvoldoende potentieel om echte concurrentie tussen



de marktdeelnemers op lokaal niveau te creëren.

3.3. Rapport (RA)3125 en beslissing B(3120) van de CREG

3.3.1. Rapport (RA)3125 van de CREG

In haar ontwerprapport (RA)3125 van 23 oktober 2025 beoordeelt de CREG *“of, voor de periode 2025-2030, de marktgebaseerde levering van reactief vermogen, of MVAR-dienst, al dan niet een economisch efficiënte levering van de dienst mogelijk maakt”*.

Dit ontwerprapport was het voorwerp van een openbare raadpleging die op 21 november 2025 werd afgesloten.

Naar aanleiding van deze openbare raadpleging heeft de CREG haar rapport (RA)3125 van 8 januari 2026 gepubliceerd, dat met name het volgende bevat:

- een beoordeling van de liquiditeit op de markt, of, met andere woorden, het vermogen van de aanwezige marktdeelnemers om aan de behoeften van de MVAR-dienst te voldoen;
- een analyse van het concurrentieniveau op de Belgische markt wat betreft de levering van de MVAR-dienst.

Wat de marktliquiditeit betreft, stelt de CREG het volgende vast:

- een geringe liquiditeit voor de levering van de MVAR-dienst, met name in de absorptiemodus;
- dat, aangezien de MVAR-dienst een dienst is waarvan de activering lokaal effect sorteert, het op nationaal niveau vastgestelde gebrek aan liquiditeit *a fortiori* ook op lokaal niveau geldt. Onder lokaal niveau wordt zowel de geografische afstand als het verschil in spanningsniveaus verstaan;
- dat de beschikbaarheidsstudie 2025-2030, waarop de CREG zich met name heeft gebaseerd voor de opstelling van haar rapport, zou moeten worden uitgebreid tot de onderstations van het Elia-netwerk om een betere beoordeling te verkrijgen van de behoeften en de beschikbaarheid op lokaal niveau.

Wat de concurrentie op de markt betreft, constateert de CREG een *„reëel risico van marktmacht door een klein aantal spelers, aangezien twee tot drie marktpartijen op geaggregeerd niveau reeds tot 70 % van de MVAR-vraag leveren. Op lokaal niveau ligt dit cijfer nog hoger”*.

Concluderend stelt de CREG in haar rapport vast dat *“de principes van de vrije markt onder de huidige omstandigheden de operationele veiligheid van het net niet kunnen garanderen tegen redelijke prijzen”*.

Niettemin sluit de CREG zich aan bij het verzoek van FEBELIEC, die tijdens de openbare raadpleging aangaf dat een marktgebaseerde aankoop mogelijk zou kunnen zijn op bepaalde plaatsen in het transmissienet waar het aanbod en de liquiditeit van de beschikbare middelen groter zijn, en vroeg om bij de volgende evaluatie van de beschikbaarheid van de dienst een beoordeling uit te voeren van de liquiditeit van de MVAR-dienst op lokaal niveau.



3.3.2. Beslissing (B)3120 van de CREG

In haar beslissing (B)3120 verleent de CREG aan ELIA een *ex-ante-afwijking* voor de marktgebaseerde levering van reactief vermogen door maatregelen op te leggen die ELIA in staat stellen deze diensten op economisch efficiënte wijze aan te kopen in haar regelzone, namelijk het transmissienet en de regionale/lokale transmissienetten.

In het kader van de door ELIA uitgeschreven aanbestedingen, waarbij kandidaat-leveranciers vrije "Pay as Bid"-prijzen mogen voorstellen, heeft de CREG-plafonds en forfaitaire prijzen vastgesteld die van toepassing zijn op nieuwe en bestaande technische eenheden van gebruikers van het transmissienet van het type SPGM (zoals klassieke thermische eenheden en pomp-turbine-eenheden), PPM onshore (zonne- en windenergie) en SPM (batterijen) voor de levering van reactief vermogen aan Elia.

De CREG verduidelijkt bovendien dat *"de maxima en forfaitaire bedragen niet van toepassing zijn op technische eenheden die niet worden bedoeld in paragraaf 184 (van haar beslissing (B)3120), zoals met name offshore-eenheden, warmtekrachtkoppelingseenheden, HVDC-interconnecties en verbruiksinstallaties, met inbegrip van shuntreactoren en condensatorbanken. Voor deze categorieën gebruikers van het Elia-net zal de CREG achteraf de redelijkheid van de voorgestelde prijzen beoordelen, zoals het geval was bij de aanbesteding voor de leveringsjaren 2025-2026, en zal zij, indien nodig, ex post afwijkingsbeslissingen nemen"*.

De door de CREG toegekende *ex-ante-afwijking* heeft een looptijd van drie jaar en heeft dus betrekking op aanbestedingen voor de leveringsperiode die begint op 1 januari 2027 en eindigt op 31 december 2029, hoewel de CREG zich het recht voorbehoudt om deze afwijking te zijner tijd opnieuw te beoordelen.

3.4. Interpretatie van BRUGEL met betrekking tot de economische wenselijkheid van het gebruik van de markt voor de aankoop van MVAR-diensten

Op basis van de documenten die in het dossier voor de afwijkingsaanvraag zijn verstrekt en de conclusies die daaruit worden getrokken, is BRUGEL van mening dat de aankoop van reactief vermogen voor het spanningsbeheer op het regionale transmissienet op basis van een volledig marktgebaseerde procedure niet op een kostenefficiënte manier kan plaatsvinden.

BRUGEL stemt dan ook in met het principe van het verlenen van een afwijking voor de aankoop van reactief vermogen op basis van een marktgerichte procedure.

3.5. Toepassingsgebied van de afwijking van de markt

Met het oog op de harmonisatie van de voorwaarden voor de aankoop van reactief vermogen sluit BRUGEL zich aan bij beslissing (B)3120 van de CREG wat betreft de toegekende afwijking.

Het belang hiervan wordt onderstreept door de reactie van ELIA op de door de CREG georganiseerde openbare raadpleging:

"De vaststelling van de behoeften, de levering en de aankoop van de spanningsregelingsdienst kunnen niet 'zomaar' per netwerk worden opgesplitst op basis van de federale en regionale



bevoegdheden. Eenheden in het ene netwerk kunnen immers de spanning blijven regelen van de ELIA-eenheden in een ander, aangrenzend netwerk. Indien de beslissingen van de verschillende bevoegde regulatoren tegenstrijdig zijn of tot uiteenlopende interpretaties leiden, wordt het voor Elia onmogelijk om een procedure voor de aankoop van spanningsregelings- en reactievermogensdiensten uit te voeren, nog afgezien van het risico dat bepaalde marktpartijen vraagtekens plaatsen bij de juridische geldigheid ervan.”

3.5.1. Ex-ante-afwijking op het gebied van prijzen

In haar beslissing (B)3120 heeft de CREG-maximumprijzen en forfaitaire prijzen vastgesteld die van toepassing zijn op nieuwe en bestaande technische eenheden van gebruikers van het transmissienet van het type SPGM ¹, zoals klassieke thermische eenheden en pomp-turbine-eenheden), PPM ², onshore, zoals zonne- en windenergie) en SPM ³, zoals batterijen) voor de levering van reactief vermogen aan Elia.

BRUGEL merkt op dat de Bijzondere Wet op de institutionele hervormingen van 8 augustus 1980 in artikel 6, § 1, VII, bepaalt dat, wat het energiebeleid betreft:

- de regionale aspecten betrekking hebben op de lokale distributie en het lokale transport van elektriciteit via netten met een nominale spanning van ten hoogste 70 000 volt, met inbegrip van de tarieven van de elektriciteitsdistributienetten, met uitzondering van de tarieven van netten die een transportfunctie vervullen en die door dezelfde beheerder worden geëxploiteerd als het transportnet;
- de federale overheid bevoegd is voor aangelegenheden waarvan de technische en economische ondeelbaarheid een homogene uitvoering op nationaal niveau vereist, namelijk [...] de tarieven, met inbegrip van het prijsbeleid, onverminderd de regionale bevoegdheid inzake tarieven bedoeld in lid 1, a) en b) (d.w.z. de tarieven voor de distributie van elektriciteit en gas).

BRUGEL stelt eveneens vast dat de CREG op grond van artikel 208, § 4, van de gedragscode bevoegd is om in haar afwijkingsbeslissing *“de juiste prijs(en), prijsplafond(en) en/of prijsformules waartegen de dienst moet worden geleverd of ter beschikking gesteld van de transmissienetbeheerder in afwijking van artikel V.2 van het Wetboek van Economisch Recht, en dat deze afwijkingsbeslissing van toepassing is op de regelzone van de transmissienetbeheerder, met andere woorden het transmissienet en het lokale transmissienet”*. Deze verduidelijking is niet opgenomen in artikel 5, § 1, eerste lid, *10bis* van de ordonnantie elektriciteit.

Gezien deze bepalingen is BRUGEL van mening dat het niet aan haar is om een eigen beoordelingsbevoegdheid uit te oefenen over de reikwijdte van de gevraagde afwijking op het gebied van prijzen en neemt zij nota van de beslissing die de CREG hierover heeft genomen.

¹ „Synchrone stroomopwekkingsmodule“ of „synchrone stroomopwekkingsunit“, zoals gedefinieerd in artikel 2, punt 9, van Verordening (EU) 2016/631 tot vaststelling van een netcode betreffende de eisen voor de aansluiting van elektriciteitsproductie-installaties op het net

² „Power Park Module“ of „niet-synchroon generatorpark“, zoals gedefinieerd in artikel 2, punt 17, van Verordening (EU) 2016/631 tot vaststelling van een netcode betreffende de eisen voor de aansluiting van elektriciteitsproductie-installaties op het net

³ Storage Parc Module



3.5.2. Duur van de ex ante-afwijking

De door de CREG toegekende *ex ante*-afwijking heeft een looptijd van 3 jaar en heeft betrekking op aanbestedingen voor de leveringsperiode die loopt van 1 januari 2027 tot en met 31 december 2029.

In haar beslissing (B)3120 sluit de CREG zich aan bij het standpunt van de FEBEG en de FEBELIEC om een kortere dekkingperiode voor de afwijking vast te stellen dan de periode 2025-2030, door te anticiperen op de komst van batterijen op grote schaal en omdat een herziening op kortere termijn noodzakelijk is om de invloed van de energiemix op de liquiditeit en het concurrentievermogen van de MVAR-aanbiedingen opnieuw te beoordelen. Bijgevolg behoudt de CREG zich het recht voor om deze afwijking te zijner tijd *ex ante* te herzien.

4. Beroep

Tegen deze beslissing kan binnen twee maanden na de publicatie ervan beroep worden ingesteld bij het Marktenhof te Brussel overeenkomstig artikel 30undecies van de ordonnantie elektriciteit . Krachtens artikel 30decies van de ordonnantie elektriciteit kan tegen deze beslissing eveneens een klacht tot herziening worden ingediend bij BRUGEL. Deze klacht heeft geen schorsende werking.



5. Beslissing

Gezien het dossier betreffende het verzoek om vrijstelling van de verplichting tot aankoop van reactief vermogen voor het regionale transmissienet op basis van een marktgebaseerde procedure, ingediend door ELIA op 12 februari 2026;

Gezien artikel 5, § 1, eerste lid, *10bis* van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest;

Gezien de door ELIA uitgevoerde studie getiteld „*Reactive Power Control Availability and Competition Analysis – Evolution of the Available Assets over the Period 2025-2030 to Provide the Reactive Power Control Service*”.

Gezien het evaluatierapport over de economische efficiëntie van de levering van reactief vermogen aan Elia Transmission Belgium SA (rapport (RA)3125) voor de periode 2025-2030, opgesteld door de CREG, en de bijlagen daarbij;

Gezien de beslissing van de CREG tot *ex ante-afwijking* van de marktgebaseerde levering van reactief vermogen aan Elia Transmission Belgium SA voor de leveringsperiode 2027-2029 (Beslissing (B)3120) en de bijlagen daarbij;

Overwegende de analyse van BRUGEL, uitgevoerd op basis van de documenten die deel uitmaken van het door ELIA ingediende dossier voor de afwijkingsaanvraag, en haar interpretatie dat de aankoop van reactief vermogen voor het spanningsbeheer op het regionale transmissienet op basis van een volledig marktgebaseerde procedure niet op een kostenefficiënte manier kan plaatsvinden;

Overwegende dat BRUGEL zal afstemmen met de CREG indien deze besluit de duur van haar afwijking te herzien;

BRUGEL besluit, overeenkomstig artikel 5, §1^{er} ,10bis van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, aan Elia Transmission Belgium NV een afwijking toe te kennen van de verplichting tot aankoop van reactief vermogen op basis van marktgebaseerde procedures voor de leveringsperiode die loopt van 1 januari 2027 tot en met 31 december 2029, volgens dezelfde voorwaarden als die welke door de CREG zijn vastgesteld op het gebied van prijzen in haar beslissing (B)3120 van 8 januari 2026.

* *
*