



Besluit van de Autoriteit Consument en Markt op grond van artikel 9, vijfde lid van Verordening (EU) 2015/1222 van de Commissie van 26 september 2016 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing op de langere termijn (zoals gewijzigd door Uitvoeringsverordening (EU) 2021/280 van de Commissie van 22 februari 2021 houdende wijziging van Verordeningen (EU) 2015/1222, (EU) 2016/1719, (EU) 2017/2195 en (EU) 2017/1485, teneinde deze in overeenstemming te brengen met Verordening (EU) 2019/943) (hierna: CACM Verordening) en op grond van artikel 2, tweede lid, van het Besluit van 19 december 2018, houdende regels ter uitvoering van Europese verordeningen betreffende de interne energiemarkt over het voorstel van TenneT TSO B.V. voor het wijzigen van de kostendelingsmethodologie voor redispatch en compensatiehandel binnen de Hansa capaciteitsberekenningsregio.

Ons kenmerk: ACM/UIT/631467

Zaaknummer: ACM/24/189432

Datum: 5 december 2024

1. Op 5 juni 2024 heeft de Autoriteit Consument en Markt (hierna: de ACM) een aanvraag van TenneT TSO B.V. (TenneT) ontvangen voor de goedkeuring van het voorstel tot wijziging van de kostendelingsmethodologie voor redispatch en compensatiehandel binnen de Hansa capaciteitsberekenningsregio (Hansa-regio). Op grond van artikel 9, dertiende lid, van de CACM Verordening hebben de gezamenlijke transmissiesysteembeheerders in een capaciteitsberekenningsregio de mogelijkheid een voorstel in te dienen om bestaande methodologieën te wijzigen.
2. De aanleiding voor dit voorstel is het besluit van het Agentschap voor Samenwerkende Energie Toezichthouders (ACER) van 31 maart 2023 (kenmerk 08-2023). Dit besluit voegt de biedzonegrenzen NO2-NL ("NorNed") en NO2-DE/LU ("NordLink") toe aan de Hansa-regio, waardoor de CACM Verordening op deze nieuwe biedzonegrenzen van toepassing wordt.
3. Het voorstel wijzigt daarom annex 1. Deze bevat een tabel met een overzicht van de biedzonegrenzen en de daarop toegepaste verdeelsleutels. Aan deze tabel worden de voornoemde biedzonegrenzen en de verdeelsleutels toegevoegd. De kosten worden evenredig verdeeld over de betrokken transmissiesysteembeheerders, in overeenstemming met het eigendom van de interconnector. Voor NorNed betekent dit een verdeling van 50% voor Stattnet en 50% voor TenneT TSO B.V. En een zelfde verdeling wordt ook op NordLink toegepast. Verder wordt met dit voorstel ook de verdeling van de kosten op Kontek voor de stroom in noordelijke richting toegevoegd; de methodologie voorzag al in de kostendeling voor de stroom in zuidelijke richting.
4. Daarnaast is sinds 1 juli 2022 de rol van de 'Regional Security Coordinator (RSC)' overgenomen door het 'Regional Coordination Center (RCC)' conform artikel 35, tweede lid, van Verordening (EU) 2019/943. Het voorstel reflecteert deze wijziging in de methodologie.
5. De ACM constateert dat de voorgestelde wijzigingen voldoen aan de voorwaarden van artikel 74 van de CACM Verordening. Hierin is onder meer bepaald dat de kosten voor redispatch en compensatiehandel die voor kostendeling in aanmerking komen transparant en controleerbaar zijn. Bovendien dient de methodologie consistent te zijn met de verantwoordelijkheden en

aansprakelijkheden van de betrokken transmissiesysteembeheerders en moet deze zorgen voor een eerlijke verdeling van kosten en baten tussen hen.

6. De ACM concludeert na beoordeling dat het voorstel in overeenstemming is met de doelstellingen en eisen van de CACM Verordening. Daarom keurt de ACM het voorstel goed op grond van artikel 9, vijfde lid, van de CACM Verordening en artikel 2, tweede lid, van het Besluit van 19 december 2018, houdende regels ter uitvoering van Europese verordeningen betreffende de interne energiemarkt.
7. Dit besluit bevat in de bijlage het voorstel. Deze bijlage is onderdeel van het besluit. Van dit besluit wordt mededeling gedaan in de Staatscourant. Voorts publiceert ACM dit besluit op haar website. Dit besluit treedt in werking op de dag na publicatie in de Staatscourant.

's-Gravenhage,

Datum: 5 december 2024

Autoriteit Consument en Markt,
namens deze,

M. Denkers BA, MSc, MBA
Directeur Directie Toezicht Energie

Als u belanghebbende bent, kunt u schriftelijk bezwaar maken tegen dit besluit. Stuur uw gemotiveerde bezwaarschrift naar de Autoriteit Consument en Markt, Juridische Zaken, postbus 16326, 2500 BH Den Haag. Dit moet u doen binnen zes weken na de dag waarop dit besluit bekend is gemaakt. In uw bezwaarschrift kunt u de Autoriteit Consument en Markt verzoeken in te stemmen met rechtstreeks beroep bij de bestuursrechter.

**Bijlage 1. Voorstel tweede wijziging van de methodologie voor redispatch en
compensatiehandel in de Hansa-regio**