



Postbus 718, 6800 AS Arnhem, Nederland
Autoriteit Consument en Markt
T.a.v. mevr. F. el Abbouri
Postbus 16326
2500 BH DEN HAAG

DATUM	9 juli 2026
ONZE REFERENTIE	DEN-MR-NL 26-059 vervangt DEN-MR-NL 26-044
BEHANDELD DOOR	[REDACTED]
TELEFOON DIRECT	06 - [REDACTED]
E-MAIL	[REDACTED]@tennet.eu

BETREFT Voorstel ter goedkeuring van de volumes van lange-termijn transmissierechten op de biedzone-grens Denemarken-West - Nederland voor 2027

Geachte mevrouw El Abbouri,

Sinds september 2019 is de COBRA-kabel operationeel, de HVDC-kabelverbinding die elektriciteitshandel tussen Denemarken-West en Nederland mogelijk maakt. Sinds november 2019 worden er op deze verbinding ook lange-termijn transmissierechten aangeboden, overeenkomstig artikel 31, eerste lid, van de Verordening (EU) 2016/1719 van de Commissie van 26 september 2016 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing op de langere termijn (GL FCA).

Overeenkomstig artikel 11.2, vierde lid, onderdelen a en b, van de Systeemcode elektriciteit 2026, en artikel 31 van de GL FCA, inzake het regionaal ontwerp van lange-termijnrechten betreffende transmissie voor de Hansa regio, zijn dit lange-termijn transmissierechten in de vorm van financiële transmissierechten - opties. Deze zijn gedefinieerd in artikel 33 van de GL FCA. Overeenkomstig het regionaal ontwerp zullen er lange-termijn transmissierechten worden aangeboden in de productvarianten maand- en jaarproducten voor basislast. De expliciete veiling van de transmissierechten is in overeenstemming met de geharmoniseerde veilingregels (HAR) welke is opgesteld overeenkomstig artikel 51 van de GL FCA. Deze transmissierechten zullen worden geveild op het centrale toewijzingsplatform (Single Allocation Platform (SAP), op dit moment uitgevoerd door JAO S.A.).

Zoals in artikel 11.2, vierde lid, onderdeel d, van de Systeemcode elektriciteit 2026, voorgeschreven, zal TenneT elk jaar een voorstel voor de volumes van de aan te bieden lange-termijn transmissierechten aan de ACM ter goedkeuring voorleggen.

Aangaande de bepaling van de lange-termijn transmissiecapaciteit geldt binnen de bilaterale afspraken dat Energinet (de Deense transmissiesysteembeheerder) en TenneT de transmissiecapaciteit voor hun eigen grens bepalen en dat de laagste uitkomst leidend is. Deze situatie verandert op het moment dat de Hansa-methodologie voor lange-termijn capaciteitsberekening (overeenkomstig artikel 10 van GL FCA) van kracht wordt.

Voor komend jaar wordt een totaal volume lange-termijnrechten van 200 LTTRs voorgesteld. Het voorstel is het resultaat van afstemming tussen Energinet en TenneT en voor beide partijen acceptabel. Dit voorstel is gelijk aan het voorstel van afgelopen jaar.

Voor dit totale volume worden de uitgangspunten, zoals opgesteld overeenkomstig artikel 16 van de GL FCA, voor het opsplitsen zone-overschrijdende capaciteit op de lange termijn voor de Hansa regio, in acht genomen. Dit betekent dat de totale lange-termijncapaciteit verdeeld wordt in een 60% / 40% verhouding tussen het jaar- respectievelijk maandproduct voor basislast.

Samengevat stelt TenneT de volgende volumes van lange-termijn transmissierechten op de biedzonegrens Denemarken-West – Nederland voor 2027 voor:

Lange-termijn transmissierechten Denemarken-West – Nederland	
2025 (ter referentie)	
Maandelijks product	120 LTTRs
Jaarlijks product	180 LTTRs
2026 (ter referentie)	
Maandelijks product	80 LTTRs
Jaarlijks product	120 LTTRs (in twee veilingen geveild)
2027 (voorstel ter goedkeuring)	
Maandelijks product	80 LTTRs
Jaarlijks product	120 LTTRs (in twee veilingen geveild)

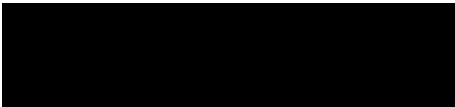
De genoemde volumes gelden voor beide richtingen: DK1 -> NL en NL -> DK1.

Hierbij dient te worden opgemerkt dat een LTTR een financieel instrument is dat de houder van dit instrument het recht geeft op uitbetaling van een bedrag. De hoogte van dit bedrag is, voor 1 LTTR, gelijk aan het verschil in de prijs van 1 MWh tussen de genoemde biedzones in aangegeven richting, in overeenstemming met de GL FCA en onderliggende methodologieën.

De jaarlijkse producten werden tot en met productjaar 2024 in één veiling ter grootte van het totale volume geveild. Vanaf het productjaar 2025 is dit veranderd naar twee veilingen van gelijke grootte, met elk de helft van het totale volume. De veilingen staan op de planning voor eind september en eind november.

U wordt verzocht dit voorstel goed te keuren krachtens artikel 11.2, vierde lid, onderdeel d, van de Systeemcode elektriciteit 2026.

Hoogachtend,
TenneT TSO B.V.



Manager Markets and Regulation