



ACM Vertrouwelijk [Dep. V.]

Postbus 718, 6800 AS Arnhem, Nederland
Autoriteit Consument en Markt
T.a.v. mw. mr. P.C.M. Bijlenga
Postbus 16326
2500 BH DEN HAAG
Nederland

DATUM 26 november 2021
ONZE REFERENTIE REG-N 21-070
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 biezone-grens Denemarken-West - Nederland voor 2022

Geachte mevrouw Bijlenga,

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 12.4, vierde lid, onderdelen a en b, van de Netcode elektriciteit, en artikel 31 van de GL FCA, inzake het regionaal ontwerp van langetermijnrechten betreffende transmissie voor de Hansa regio, zijn dit lange-termijn transmissierechten in de vorm van financiële transmissierechten - opties, zoals 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) zoals 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 12.4, vierde lid, onderdeel d, van de Netcode elektriciteit, 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 en TenneT de transmissiecapaciteit voor hun eigen grens bepalen en de dat laagste uitkomst leidend is. Deze situatie verandert als de Hansa-methodologie voor lange-termijn capaciteitsberekening overeenkomstig artikel 10 van GL FCA (besluit ACM/UIT/545651 d.d. 18 december 2020) is geïmplementeerd.

Gezamenlijk met Energinet is voor dit jaar een totaal volume lange-termijnrechten van 300 MW overeen gekomen, ruim 40% van de nominale transportcapaciteit van de verbinding. Dit is gelijk aan het totale volume van 2021. Er was vooralsnog geen reden om dit volume te verhogen of te verlagen.

Voor dit totaal volume worden sinds 2021 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 biedzone-grens Denemarken-West – Nederland voor 2022 voor:

Lange-termijn transmissierechten Denemarken-West – Nederland	
2020 (ter referentie)	
Maandelijks product	150 MW
Jaarlijks product	150 MW
2021 (ter referentie)	
Maandelijks product	120 MW
Jaarlijks product	180 MW
2022 (voorstel ter goedkeuring)	
Maandelijks product	120 MW
Jaarlijks product	180 MW

Hierbij zijn de volumes per richting gelijk; kortom, het DK1->NL volume is gelijk aan het NL->DK1 volume.

U wordt verzocht dit voorstel goed te keuren krachtens artikel 12.4, vierde lid, onderdeel d, van de Net-code elektriciteit.

Hoogachtend,
 TenneT TSO B.V.

fran

woe

Frank Wouda

Head Regulatory Affairs Netherlands