

Besluit

Ons kenmerk: ACM/DE/2015/206408

Zaaknummer: 14.0059.52

BESLUIT

Besluit van de Autoriteit Consument en Markt op grond van artikel 8, negende lid, en artikel 26, vijfde lid van de Europese Netcode CAM¹ juncto artikel 1a, eerste en tweede lid, van de Gaswet.

Besluit van de Autoriteit Consument en Markt op grond van artikel 2b, derde lid, juncto artikel 10a, achtste lid, van de Gaswet.

**Pagina
1/17**

Muzenstraat 41 | 2511 WB Den Haag
Postbus 16326 | 2500 BH Den Haag
T 070 722 20 00 | F 070 722 23 55
info@acm.nl | www.acm.nl | www.consuwijzer.nl

¹ VERORDENING (EU) Nr. 984/2013 VAN DE COMMISSIE van 14 oktober 2013 tot vaststelling van een netcode met betrekking tot capaciteitstoewijzingsmechanismen in gastransmissiesystemen en tot aanvulling van Verordening (EG) nr. 715/2009 van het Europees Parlement en de Raad.

Besluit

1 Inleiding en procedure

1. Bij brief van 8 oktober 2015² heeft BBL Company (hierna: BBLC) de Autoriteit Consument en Markt (hierna: ACM) verzocht om goedkeuring te verlenen aan de wijze waarop de Netcode voor capaciteitstoewijzingsmechanismen van gastransmissienetten (hierna: NC CAM)³, de Netcode voor balancering van gastransmissienetten (hierna NC BAL)⁴ en congestiebeheersprocedures (hierna: CMP-annex)⁵ op de BBL-pijpleiding (hierna: de BBL) worden geïmplementeerd.
2. Blijkens het goedkeuringsverzoek heeft BBLC bepalingen uit genoemde Netcodes en de CMP-annex uitgewerkt en vastgelegd in haar '*General Terms and Conditions Forward Flow 2015*' (hierna: GTC).⁶ Daarnaast zijn diverse bepalingen uit de NC CAM vastgelegd in de door GTS en BBLC gesloten '*Cooperation agreement on auctioning and bundling of transmission services at interconnection points*' (hierna: cooperation agreement).⁷
3. Met dit besluit verleent ACM goedkeuring aan de wijze waarop BBLC artikel 8, zesde, zevende en achtste lid, evenals artikel 26, vijfde lid, van de NC CAM implementeert in haar GTC en cooperation agreement. Ook wordt met dit besluit de voorgestelde wijze van implementatie van de regeling als bedoeld in artikel 2.2.2 en de voorwaarden als bedoeld in artikel 2.2.4 van de CMP-annex in de GTC goedgekeurd. Bijlage 1 bij dit besluit bevat de bepalingen uit de GTC en de cooperation agreement waar de goedkeuring van ACM op is gebaseerd.
4. De indeling van dit besluit is als volgt. Hoofdstuk 2 bevat het vigerend wettelijk kader. Het ontvangen verzoek is samengevat in hoofdstuk 3. ACM beschrijft haar beoordeling van het verzoek in hoofdstuk 4. In hoofdstuk 5 eindigt ACM haar besluit met het dictum.

² Brief met kenmerk: BBL VOF 15.68.

³ VERORDENING (EU) Nr. 984/2013 VAN DE COMMISSIE van 14 oktober 2013 tot vaststelling van een netcode met betrekking tot capaciteitstoewijzingsmechanismen in gastransmissiesystemen en tot aanvulling van Verordening (EG) nr. 715/2009 van het Europees parlement en de Raad.

⁴ VERORDENING (EU) Nr. 312/2014 VAN DE COMMISSIE van 26 maart 2014 tot vaststelling van een netcode inzake gasbalancering in transmissienetten.

⁵ BESLUIT VAN DE COMMISSIE van 24 augustus 2012 houdende wijziging van bijlage I bij Verordening (EG) nr. 715/2009 van het Europees Parlement en de Raad betreffende de voorwaarden voor de toegang tot aardgastransmissienetten.

⁶ BBLC heeft deze GTC als bijlage toegevoegd bij het goedkeuringsverzoek. Op 22 oktober 2015 en 26 oktober 2015 heeft BBLC een gewijzigde versie van de GTC per e-mail aan ACM verstrekt.

⁷ BBLC heeft de cooperation agreement op 26 oktober 2015 per e-mail aan ACM verstrekt.

Besluit

2 Wettelijk kader

5. In dit hoofdstuk beschrijft ACM de bepalingen die het wettelijk kader vormen voor dit besluit.

6. Artikel 8, negende lid van de NC CAM, luidt:

9. Het exacte aandeel van de overeenkomstig de leden 6 en 8 opzij gezette capaciteit wordt bepaald na raadpleging van de belanghebbenden, overeenstemming tussen de transmissiesysteembeheerders en goedkeuring door de nationale regulerende instanties voor elk interconnectiepunt. De nationale regulerende instanties overwegen met name om een hoger aandeel van de capaciteit voor een kortere duur opzij te zetten teneinde afscherming van downstream-leveranciersmarkten te voorkomen.

7. Artikel 26, vijfde lid van de NC CAM, luidt:

5. De inkomsten met betrekking tot de reserveringsprijs van gebundelde capaciteit worden aan de transmissiesysteembeheerders toegewezen in verhouding tot de reserveringsprijzen van hun capaciteiten in de gebundelde capaciteit. De inkomsten van de bovenop de reserveringsprijs komende veilingspremie met betrekking tot gebundelde capaciteit wordt verdeeld overeenkomstig de overeenkomst tussen de transmissiesysteembeheerders, als voorafgaand aan de veiling goedgekeurd door de relevante nationale regulerende instantie wanneer passend. Wanneer vóór de veiling geen overeenkomst is gesloten, worden de inkomsten van de veilingspremies voor gebundelde capaciteit in gelijke verhoudingen toegewezen aan de transmissiesysteembeheerders.

8. Artikel 2.2.2, eerste en derde lid van de CMP-annex, luidt:

1. De transmissiesysteembeheerders stellen een stimuleringsregeling voor overboeking en terugkoop voor teneinde additionele capaciteit op vaste basis aan te bieden; zij leggen die regeling ten uitvoer na goedkeuring door de nationale regulerende instantie. Voordat tot uitvoering wordt overgegaan zal de relevante nationale regulerende instantie de voorgestelde regeling voorleggen aan nationale regulerende instanties van de aangrenzende lidstaten en rekening houden met hun opvattingen. Additionele capaciteit wordt gedefinieerd als de vaste capaciteit die wordt aangeboden bovenop de technische capaciteit van een interconnectiepunt, als berekend op basis van artikel 16, lid 1, van deze verordening.

Besluit

3. De aan de overboekings- en terugkoopregeling verbonden stimulans zal de risico's weerspiegelen welke de transmissiesysteembeheerders lopen wanneer zij additionele capaciteit aanbieden. De regeling zal zodanig worden opgezet dat de inkomsten uit de verkoop van additionele capaciteit en de kosten die het gevolg zijn van de terugkoopregeling of van maatregelen overeenkomstig punt 6, worden gedeeld tussen de transmissiesysteembeheerders en de netgebruikers. De nationale regulerende instanties beslissen over de verdeling van de inkomsten en de kosten over de transmissiesysteembeheerder en de netgebruiker.

9. Artikel 2.2.4 van de CMP-annex luidt:

De transmissiesysteembeheerders aanvaarden elk teruggave van vaste capaciteit die door een netgebruiker op een interconnectiepunt gecontracteerd is, met uitzondering van capaciteitsproducten met een looptijd van een dag of korter. De netgebruiker behoudt zijn in het capaciteitscontract vastgelegde rechten en verplichtingen totdat de capaciteit door de transmissiesysteembeheerder geheralloceerd is en in de mate dat de capaciteit niet geheralloceerd is door de transmissiesysteembeheerder. Teruggegeven capaciteit wordt pas geacht te zijn geheralloceerd nadat alle beschikbare capaciteit gealloceerd is. De transmissiesysteembeheerder stelt de netgebruiker onverwijld in kennis van elke herallocatie van de door die gebruiker teruggegeven capaciteit. De specifieke voorwaarden voor het teruggeven van capaciteit, in het bijzonder in gevallen waarin meerdere netgebruikers hun capaciteit teruggeven, worden vastgesteld door de nationale regulerende instantie.

10. Artikel 1a, eerste en tweede lid van de Gaswet, luidt:

1. De Autoriteit Consument en Markt is belast met de aan haar opgedragen taken ter uitvoering van het bepaalde bij of krachtens deze wet, verordening 713/2009, verordening 715/2009, verordening 1227/2011 en verordening 994/2010. Ook is de Autoriteit Consument en Markt belast met het toezicht op de naleving van het bepaalde bij of krachtens deze wet, verordening 713/2009, verordening 715/2009, verordening 1227/2011 en verordening 994/2010, met uitzondering van artikel 8, tenzij het gaat om investeringen, genoemd in artikel 8, tweede lid, onderdeel f tot en met i, en met uitzondering van de artikelen 8a, 35a en 54 tot en met 57.

2. De Autoriteit Consument en Markt is de regulerende instantie, bedoeld in artikel 39, eerste lid, van de richtlijn en in verordening 715/2009 en is de bevoegde instantie als bedoeld in verordening 715/2009.

Besluit

11. Artikel 2b, derde lid van de Gaswet, luidt:

3. Artikel, 3, eerste en vijfde lid, 3c, 10, eerste, tweede, vierde en zevende lid, 10a, eerste lid, onderdeel m, en achtste lid, 12 tot en met 13 en 14 tot en met 16, 19, 20, 37 en 39a zijn van overeenkomstige toepassing.(...)

12. Artikel 10a, achtste lid van de Gaswet, luidt:

8. Voordat de netbeheerder van het landelijk gastransportnet congestiebeheersprocedures hanteert voor landsgrensoverschrijdende netten, legt hij deze procedures ter goedkeuring voor aan de Autoriteit Consument en Markt.

Besluit

3 Verzoek

13. In dit hoofdstuk geeft ACM een samenvatting van het ontvangen verzoek.

3.1 NC CAM

Artikel 8 (toewijzingsmethodologie)

14. Blijkens artikel A.6 GTC (Exhibit G) reserveert BBLC op zijn interconnectiepunten 20% van de technische capaciteit. De helft van dit percentage (50% van 20%) wordt vervolgens aangeboden op de jaarlijkse jaarcapaciteitsveiling voor jaar + 1 tot jaar + 5. De andere helft (50% van 20%) wordt aangeboden in de jaarlijkse kwartaalcapaciteitsveiling.
15. In het geval dat additionele technische capaciteit op de BBL wordt aangeboden reserveert BBLC op de interconnectiepunten 10% van de additionele technische capaciteit. Dit gereserveerde percentage wordt aangeboden in de eerste jaarlijkse kwartaalcapaciteitsveiling via PRISMA primary.

Artikel 26 (tarieven)

16. Blijkens bijlage 1 van de cooperation agreement hanteren BBLC en GTS op het punt Julianadorp – voor zowel Firm (exit GTS, entry BBL) als Backhaul (entry GTS, exit BBL) – een verdeling van 50% (ieder de helft) voor de verdeling van veilingpremies.

3.2 CMP

Artikel 2.2.2 (capaciteitstoename door overboekings- en terugkoopregeling)

17. Blijkens artikel B1 GTC (Exhibit G) bepaalt BBLC op een continue basis, voor alle capaciteitsproducten (forward flow) met een duur van een dag of langer, of additionele capaciteit beschikbaar is. Indien hiervan sprake is zal BBLC, op basis van een risico analyse, steeds bepalen hoeveel van de additionele capaciteit daadwerkelijk aangeboden kan worden. De capaciteit die daadwerkelijk wordt aangeboden zal via PRISMA primary geveild worden volgens de voorwaarden zoals in de GTC vastgelegd.
18. Blijkens artikel B1 GTC (Exhibit G) heeft BBLC het terugkoopmechanisme vormgegeven als beschreven in de volgende randnummers.

Besluit

19. Indien op de BBL-zijde van een interconnectiepunt de nominaties de technische capaciteit overstijgen of de verwachting bestaat dat dit het geval zal zijn, koopt BBLC middels een veiling nominatierechten terug. Voor deze veiling gebruikt BBLC het platform PRISMA Primary. De veiling kan op ieder moment van de dag gestart worden, de duur waarvoor nominatierechten teruggekocht worden is daarbij gelijk aan de achtereenvolgende uren van de congestie. Alvorens een terugkoopveiling te starten zal BBLC verkennen of alternatieven de ontstane fysieke congestie kunnen wegnemen.
20. BBLC bepaalt voor aanvang van iedere terugkoopveiling een maximale terugkoopprijs en publiceert die op de BBL-website. De maximale terugkoopprijs is gelijk aan het dag-vooruit prijsverschil tussen TTF (Nederland) en NBP (het Verenigd Koninkrijk). Het prijsverschil wordt bepaald op grond van TTF en NBP OTC dag-vooruit indices zoals dagelijks door ICIS gepubliceerd.
21. Netgebruikers op de BBL (hierna: BBL-shippers) kunnen in de terugkoopveiling nominatierechten aanbieden vanaf € 0. Gedane biedingen worden automatisch geordend, startend met de laagste prijs met tijdstempel bij gelijke biedingen. Biedingen boven de maximale terugkoopprijs worden automatisch afgewezen.
22. BBLC houdt bij wat de cumulatieve inkomsten zijn die voortkomen uit het overboeken van capaciteit en trekt hiervan gemaakte kosten voor het terugkopen van nominatierechten af. Aan het einde van een kalenderjaar worden de netto opbrengsten van het overboeken en terugkopen van capaciteit verdeeld tussen BBLC en de BBL-shippers met niet ontheven capaciteit. BBLC krijgt daarbij 50% van de behaalde inkomsten (bij een positief saldo) of draagt 50% van de kosten (bij een negatief saldo). De overige 50% wordt betaald aan (bij een positief saldo) of gedragen door (bij een negatief saldo) de BBL-shippers met niet-ontheven capaciteit. Het maximale risico dat gelopen kan worden door toepassing van het overboek- en terugkoopmechanisme bedraagt op jaarbasis € 100.000. Het maximale verlies voor BBLC is daarmee beperkt tot € 50.000.
23. Indien de verwachting bestaat dat het maximale risico van € 100.000 in een terugkoopveiling overschreden gaat worden, zal de maximale terugkoopprijs overeenkomstig bijgesteld worden. De maximale terugkoopprijs wordt niet verder naar beneden bijgesteld dan de clearing prijs waartegen de overboekcapaciteit is verkocht.
24. Indien in een terugkoopveiling onvoldoende nominatierechten teruggekocht kunnen worden omdat er bij de maximale terugkoopprijs onvoldoende nominatierechten worden aangeboden, zal BBLC de nominaties aanpassen van alle BBL-shippers die over niet-ontheven capaciteit beschikken. BBLC past in dat geval nominaties aan op pro-rata basis van de totaal geboekte niet-ontheven capaciteit. De BBL-shippers ontvangen hiervoor een vergoeding die gelijk is aan de maximale terugkoopprijs in de terugkoopveiling.

Besluit

Artikel 2.2.4 (teruggeven van gecontracteerde capaciteit)

25. Blijkens artikel B.1 GTC (Exhibit G) heeft BBLC het teruggeven van capaciteit als volgt vormgegeven.
26. Een BBL-shipper is gerechtigd om forward flow standaard capaciteitsproducten, met uitzondering van (binnen de) dagproducten, tot één dag voorafgaande aan de *amount publication date* op PRISMA, terug te geven. Indien meerdere BBL-shippers tegelijkertijd capaciteit aanbieden hanteert BBLC een tijdstempel. De contractuele rechten en plichten blijven bij de BBL-shipper totdat de teruggegeven capaciteit opnieuw is verkocht door BBLC. Teruggegeven gebundelde capaciteit kan ook alleen als gebundelde capaciteit opnieuw verkocht worden. De prijs voor teruggegeven capaciteit is gelijk aan de reserveprijs van een jaar, kwartaal of maandproduct (firm forward flow).
27. Nadat een veiling gesloten is wordt BBLC door PRISMA geïnformeerd hoeveel capaciteit verkocht is op de interconnectiepunten van de BBL. Vervolgens stelt BBLC op basis van tijdstempels vast welke teruggegeven capaciteit daadwerkelijk opnieuw verkocht is. BBLC gaat teruggegeven gebundelde capaciteit met voorrang alloceren ten opzichte van nog beschikbare ongebundelde capaciteit. Teruggegeven gebundelde capaciteit wordt pas geacht verkocht te zijn nadat alle, nog beschikbare, gebundelde capaciteit is uitverkocht. Indien teruggegeven capaciteit in een jaar-, kwartaal-, maand- of dagveiling niet verkocht is, zal BBLC de betreffende capaciteit weer teruggeven aan de betreffende shipper.

Besluit

4 Beoordeling

4.1 NC CAM

Artikel 8 (toewijzingsmethodologie)

28. Blijkens het voorstel gaat BBLC op zijn interconnectiepunten 20% van de technische capaciteit reserveren. ACM constateert dat dit in overeenstemming is met het vereiste in het zesde lid van artikel 8. Hierin is namelijk vastgelegd dat tenminste 20% van de technische capaciteit op een interconnectiepunt gereserveerd moet worden. Het door BBLC gekozen percentage (20%) is gelijk aan dit minimum percentage.
29. Blijkens het voorstel gaat BBLC op zijn interconnectiepunten 10% van de technische capaciteit reserveren voor de jaarlijkse jaarveiling voor jaar + 1 tot jaar + 5. ACM constateert dat dit in overeenstemming is met het vereiste in het zevende lid van artikel 8. Hierin is namelijk vastgelegd dat tenminste 10% van de technische capaciteit op een interconnectiepunt niet eerder aangeboden mag worden dan in de jaarlijkse jaarveiling tijdens het vijfde gasjaar voorafgaande aan de start van het relevante gasjaar. Het door BBLC gekozen percentage (10%) is gelijk aan dit minimum percentage. Ook wordt de gereserveerde capaciteit door BBLC aangeboden in de daarvoor aangewezen veilingen.
30. Blijkens het voorstel gaat BBLC op zijn interconnectiepunten 10% van de technische capaciteit reserveren voor de jaarlijkse kwartaalveilingen. ACM constateert dat dit in overeenstemming is met het vereiste in het zevende lid van artikel 8. Hierin is namelijk vastgelegd dat tenminste 10% van de technische capaciteit op een interconnectiepunt niet eerder aangeboden mag worden dan in de jaarlijkse kwartaalveilingen. Het door BBLC gekozen percentage (10%) is gelijk aan dit minimum percentage. Ook wordt de gereserveerde capaciteit door BBLC aangeboden in de daarvoor aangewezen veilingen.
31. Blijkens het voorstel gaat BBLC op zijn interconnectiepunten 10% van eventuele nieuwe technische capaciteit reserveren voor de jaarlijkse kwartaalveiling. ACM constateert dat dit in overeenstemming is met het vereiste in het achtste lid van artikel 8. Hierin is namelijk vastgelegd dat tenminste 10% van nieuwe technische capaciteit op een interconnectiepunt niet eerder aangeboden mag worden dan in de jaarlijkse kwartaalveilingen. Het door BBLC gekozen percentage (10%) is gelijk aan dit minimum percentage. Ook wordt de gereserveerde capaciteit door BBLC aangeboden in de daarvoor aangewezen veilingen.

Besluit

32. ACM komt tot de conclusie dat de voorgestelde wijze van implementatie van artikel 8, zesde, zevende en achtste lid in lijn is met de NC CAM. Derhalve keurt ACM het voorstel van BBLC voor implementatie van artikel 8, zesde, zevende en achtste lid, van de NC CAM zoals vastgelegd in bijlage 1 bij onderhavig besluit goed.

Artikel 26 (tarieven)

33. Blijkens het voorstel heeft BBLC met GTS afgesproken dat veilingpremies van gebundelde capaciteitsproducten op het punt Julianadorp op gelijke wijze worden verdeeld. ACM constateert dat dit in overeenstemming is met het vereiste in het vijfde lid van artikel 26. Hierin is namelijk vastgelegd dat transmissiesysteembeheerders overeenstemming moeten bereiken hoe veilingpremies van gebundelde capaciteitsproducten worden verdeeld.
34. ACM komt tot de conclusie dat de voorgestelde wijze van implementatie van artikel 26, vijfde lid, in lijn is met de NC CAM. Derhalve keurt ACM het voorstel van BBLC voor implementatie van artikel 26, vijfde lid, van de NC CAM zoals vastgelegd in bijlage 1 bij onderhavig besluit goed.

4.2 CMP

Artikel 2.2.2 (capaciteitstoename door overboekings- en terugkoopregeling)

35. Blijkens het voorstel gaat BBLC steeds op continue basis (dynamisch), voor capaciteitsproducten (forward flow) met een duur van een dag of langer, bepalen of additionele capaciteit beschikbaar is. ACM constateert dat dit in overeenstemming is met het vereiste in artikel 2.2.2. Hierin is namelijk vastgelegd dat in het overboek- en terugkoopmechanisme voor de herberekening van de technische of additionele capaciteit een dynamische aanpak gehanteerd moet worden.
36. Blijkens het voorstel gaat BBLC aan het overboek- en terugkoopmechanisme een stimulans verbinden dat de risico's weerspiegelt wanneer additionele capaciteit wordt verkocht. Ook worden de inkomsten uit het verkopen van additionele capaciteit gedeeld tussen BBLC en de BBL-shippers. Het maximale risico dat BBLC en de BBL-shippers samen lopen bedraagt daarbij op jaarbasis € 100.000. ACM meent dat BBLC met het gekozen maximale risico en de gekozen verdeling van netto opbrengsten een prikkel heeft om additionele capaciteit aan te bieden en tegelijkertijd een financieel risico loopt. BBLC heeft zodoende een prikkel om een realistische inschatting te maken van de additionele capaciteit die zij wil aanbieden. ACM constateert dat dit in overeenstemming is met het vereiste in artikel 2.2.2. Hierin is namelijk vastgelegd dat het overboek- en terugkoopmechanisme een stimulans moet geven om additionele capaciteit aan te bieden.

Besluit

37. Blijkens het voorstel gaat BBLC middels een risico-analyse bepalen of beschikbare capaciteit daadwerkelijk aangeboden kan worden in de veiling. ACM constateert dat dit in overeenstemming is met het vereiste in artikel 2.2.2. Hierin is namelijk vastgelegd dat een risicoprofiel in acht genomen moet worden bij het aanbieden van additionele capaciteit en een raming gemaakt moet worden van de waarschijnlijkheid dat capaciteit moet worden teruggekocht op de markt en de daaraan verbonden kosten.
38. Blijkens het voorstel gaat BBLC nominatierechten terugkopen via een veiling en zal het daarbij een maximale terugkoop prijs hanteren die gelijk is aan het prijsverschil tussen TTF en NBP. Het prijsverschil tussen twee marktgebieden wordt algemeen beschouwd als een redelijke maat voor de maximale waarde die de capaciteit voor een shipper vertegenwoordigd. In plaats van gas via de BBL van Nederland naar Engeland te vervoeren kan een shipper immers ook gas verkopen op de TTF en kopen op de NBP. Uit het 'Commissie staff working document'⁸ volgt daarnaast dat het hanteren van een maximale terugkoop prijs die gebaseerd is op het prijsverschil tussen twee markten als een marktgebaseerde maatregel kan worden beschouwd. ACM constateert dat het voorstel van BBLC op dit punt zodoende in overeenstemming is met het vereiste in artikel 2.2.2. Hierin is namelijk vastgelegd dat in het overboek- en terugkoopmechanisme een marktgebaseerde terugkoopprocedure gehanteerd moet worden.
39. Blijkens het voorstel koopt BBLC, wanneer in de terugkoopveiling onvoldoende nominatierechten teruggekocht konden worden, de nominaties van BBL-shippers terug teneinde de systeemintegriteit te handhaven. Dit doet BBLC naar rato en tegen een vergoeding die gelijk is aan de maximale terugkoop prijs in de terugkoopveiling. ACM is van mening dat het op pro rata basis terugkopen van nominatierechten nodig is als de terugkoopveiling heeft gefaald. Uit het reeds genoemde staff working document volgt dat Commission services ook deze mening is toegedaan. De prijs waartegen BBLC voorstelt om op pro rata basis nominatierechten terug te kopen vindt ACM redelijk. BBLC zal dat namelijk doen tegen de maximale terugkoop prijs in de terugkoopveiling. Reeds eerder in dit besluit heeft ACM geconstateerd dat het hanteren van een dergelijke maximale terugkoop prijs beschouwd kan worden als een marktgebaseerde maatregel.
40. Blijkens het voorstel gaat BBLC voorafgaande aan een terugkoopprocedure verifiëren of alternatieve technische en commerciële maatregelen de systeemintegriteit op een meer kosteneffectieve wijze in stand kunnen houden. ACM constateert dat dit in overeenstemming is met het vereiste in artikel 2.2.2. Hierin is namelijk vastgelegd dat congestie die het gevolg is van het overboeken van capaciteit waar mogelijk weggenomen moet worden via alternatieve commerciële maatregelen.

11/17

⁸ Guidance on best practices for congestion management procedures in natural gas transmission networks (July 2014).

Besluit

41. ACM komt tot de conclusie dat de voorgestelde wijze van implementatie van de regeling als bedoeld in artikel 2.2.2 in lijn is met de CMP-annex. Derhalve keurt ACM het voorstel van BBLC voor implementatie van de regeling als bedoeld in artikel 2.2.2 van de CMP-annex zoals vastgelegd in bijlage 1 bij onderhavig besluit goed.

Artikel 2.2.4 (teruggeven van gecontracteerde capaciteit)

42. Blijkens het voorstel gaat BBLC een tijdstempel voor teruggegeven capaciteit hanteren om te bepalen welke teruggegeven capaciteit als eerste weer verkocht moet worden. Ook gaat BBLC de regel hanteren dat de prijs voor teruggegeven capaciteit gelijk is aan de reserveprijs van een jaar, kwartaal of maandproduct (firm forward flow). ACM is van mening dat een tijdstempel een geschikte wijze is om de volgorde te bepalen. De capaciteit van de shipper die het eerst zijn capaciteit heeft teruggegeven moet ook als eerste weer verkocht worden. Het voorstel dat de prijs voor teruggegeven capaciteit gelijk is aan de reserveprijs van een jaar, kwartaal of maandproduct (firm forward flow) acht ACM, gegeven het feit dat BBLC vaste tarieven hanteert, redelijk.
43. ACM komt tot de conclusie dat de voorgestelde wijze van implementatie van de voorwaarden als bedoeld in artikel 2.2.4 in lijn is met de CMP-annex. Derhalve keurt ACM het voorstel van BBLC voor implementatie van de voorwaarden als bedoeld in artikel 2.2.4 van de CMP-annex zoals vastgelegd in bijlage 1 bij onderhavig besluit goed.

Besluit

5 Dictum

44. De Autoriteit Consument en Markt:

- (i) keurt goed de voorgestelde wijze van implementatie van artikel 8, zesde, zevende en achtste lid, van VERORDENING (EU) Nr. 984/2013 VAN DE COMMISSIE van 14 oktober 2013 tot vaststelling van een netcode met betrekking tot capaciteitstoewijzingsmechanismen in gastransmissiesystemen en tot aanvulling van Verordening (EG) nr. 715/2009 van het Europees Parlement en de Raad zoals vastgelegd in bijlage 1 bij dit besluit.
- (ii) keurt goed de voorgestelde wijze van implementatie van artikel 26, vijfde lid, van VERORDENING (EU) Nr. 984/2013 VAN DE COMMISSIE van 14 oktober 2013 tot vaststelling van een netcode met betrekking tot capaciteitstoewijzingsmechanismen in gastransmissiesystemen en tot aanvulling van Verordening (EG) nr. 715/2009 van het Europees Parlement en de Raad zoals vastgelegd in bijlage 1 bij dit besluit.
- (iii) keurt goed de voorgestelde wijze van implementatie van de regeling als bedoeld in artikel 2.2.2 van het BESLUIT VAN DE COMMISSIE van 24 augustus 2012 houdende wijziging van bijlage I bij Verordening (EG) nr. 715/2009 van het Europees Parlement en de Raad betreffende de voorwaarden voor de toegang tot aardgastransmissienetten zoals vastgelegd in bijlage 1 bij dit besluit.
- (iv) keurt goed de voorgestelde wijze van implementatie van de voorwaarden als bedoeld in artikel 2.2.4 van het BESLUIT VAN DE COMMISSIE van 24 augustus 2012 houdende wijziging van bijlage I bij Verordening (EG) nr. 715/2009 van het Europees Parlement en de Raad betreffende de voorwaarden voor de toegang tot aardgastransmissienetten zoals vastgelegd in bijlage 1 bij dit besluit.

45. Dit besluit wordt bekendgemaakt door toezending aan BBL Company. Van dit besluit wordt mededeling gedaan in de Staatscourant. Voorts publiceert de Autoriteit Consument en Markt dit besluit op de internetpagina van de Autoriteit Consument en Markt.

Besluit

's-Gravenhage,

Datum: 30 oktober 2015

Autoriteit Consument en Markt
namens deze,

W.g.

Drs. J. de Maa
Teammanager Directie Energie

14/17

Tegen dit besluit kan degene, wiens belang rechtstreeks bij dit besluit is betrokken, binnen zes weken na de dag van bekendmaking van dit besluit een gemotiveerd bezwaarschrift indienen bij ACM, Directie Juridische Zaken, Postbus 16326, 2500 BH Den Haag. In dit bezwaarschrift kan een belanghebbende op basis van artikel 7:1a, eerste lid, van de Algemene wetbestuursrecht, ACM verzoeken in te stemmen met rechtstreeks beroep bij de administratieve rechter. Daarbij dient kenbaar gemaakt te worden of het bezwaarschrift betrekking heeft op de goedkeuring van de voorgestelde wijze van implementatie van (i) artikel 8, zesde, zevende en achtste lid, van VERORDENING (EU) Nr. 984/2013 VAN DE COMMISSIE van 14 oktober 2013 tot vaststelling van een netcode met betrekking tot capaciteitstoewijzingsmechanismen in gastransmissiesystemen en tot aanvulling van Verordening (EG) nr. 715/2009 van het Europees Parlement en de Raad door BBL, (ii) artikel 26, vijfde lid, van VERORDENING (EU) Nr. 984/2013 VAN DE COMMISSIE van 14 oktober 2013 tot vaststelling van een netcode met betrekking tot capaciteitstoewijzingsmechanismen in gastransmissiesystemen en tot aanvulling van Verordening (EG) 715/2009 van het Europees Parlement en de Raad, (iii) de regeling als bedoeld in artikel 2.2.2 van het BESLUIT VAN DE COMMISSIE van 24 augustus 2012 houdende wijziging van bijlage I bij Verordening (EG) nr. 715/2009 van het Europees Parlement en de Raad betreffende de voorwaarden voor de toegang tot aardgastransmissienetten en/of (iv) de voorwaarden als bedoeld in artikel 2.2.4 van het BESLUIT VAN DE COMMISSIE van 24 augustus 2012 houdende wijziging van bijlage I bij Verordening (EG) nr. 715/2009 van het Europees Parlement en de Raad betreffende de voorwaarden voor de toegang tot aardgastransmissienetten.

Besluit

BIJLAGE 1

NC CAM

GTC (Exhibit G)

A.6 Setting aside capacity

In line with the CAM requirements, BBL Company will set aside capacity for shorter-term auctions. The minimum amount of 20% of the technical capacity will be reserved. Of this 20% technical capacity that is set aside at the relevant Interconnection Points, half of it (50% of 20%) will be offered for the annual yearly capacity auctions for Y+1 to Y+5. The other half of it (50% of 20%) will be offered for the annual quarterly capacity auction. These amounts of capacity will be set aside provided that the available capacity is equal to or greater than the proportion of technical capacity to be set aside. If additional technical capacity is offered at the Interconnection Points, 10% of this additional technical capacity will be set aside and offered for the first time in the annual quarterly capacity auctions at PRISMA primary.

CMP-annex

GTC (Exhibit G)

B1. (Contractual) congestion

Oversubscription Capacity (OSC)

BBL Company will determine on a continuous basis for all forward flow capacity products with a duration of a Gas Day or longer, whether additional capacity is available that can be sold. BBL Company will decide, based on a risk analysis, how much of this available capacity for each product can be made available to the market. If additional capacity can be made available it will be added to the Firm Forward Flow capacity available for auction on PRISMA primary under these Conditions.

Buy-back

BBL Company will apply a buy-back process if nominations exceed or are predicted to exceed physical capability and capacity on their side of the Interconnection Point.

The primary buy-back mechanism will be an auction to buy-back capacity usage rights (nomination rights) via PRISMA primary. If, based on statistical analysis of the results of past buy-back auctions, another commercial measure to resolve congestion, like a flow commitment, is expected to be more efficient, BBL Company may arrange and call upon an upfront agreed flow commitment. In case of a BBL Company buy-back of capacity usage rights, the auction details will be made available via the Web Site and PRISMA three hours in advance of the hour (T) where the nominations exceed the technical capacity of BBL Company, i.e. T-3.

Shippers can place their offers for the buy-back auction between T-2¼ and T-2¼.

Besluit

The received offers will be automatically accepted in their merit order: price ranked, starting with the lowest priced offer and if equal the offers are taken in time stamp order until the required quantity is met. The auction will start at T-2¼ according to the uniform price algorithm with some adjustments: the auction can start at any hour of the gas day, the auction period is equal to the consecutive hours of the congestion and the minimum offer price is 0. Immediately after the auction Shippers with a successful bid will be informed about the auction details and are required to renominate before T-2. A methodology will be introduced to balance the buy-back risk and the additional OSC.

This methodology is based on a maximum buy-back price which is set in advance of the buy-back auction. This price will be published on the Web Site. Offers with a price higher than this maximum buy-back price will be rejected by PRISMA. The maximum buy-back price will be determined daily based on the NBP-TTF spread. The spread will be calculated from the latest TTF and NBP price information available to BBL Company, which are the TTF and NBP OTC day-ahead indices as published daily by ICIS.

BBL Company will keep an account of the cumulative revenues from OSC sales minus the buy-back costs. At the end of the calendar year the OSC revenues minus the buy-back costs will be split evenly between the Shippers and BBL Company up to a maximum deficit of € 100,000. If the cost of the next the buy-back auction is likely to exceed the maximum yearly deficit, the maximum buy-back price will be adjusted accordingly with as a minimum the clearing price of the OSC that has been sold and now has to be bought back.

If insufficient capacity is offered to maintain system integrity, the required capacity will be bought back on a pro rata basis based on the total booked capacity under this General Terms & Conditions. In this event, the reimbursement will be the same as the maximum buy-back price of the buy-back auction.

Surrender of Capacity (SoC)

A Shipper can offer to surrender a standard capacity product via PRISMA in accordance with individual CMP rules on each side of the Interconnection Point. Following closure of the auction, PRISMA will inform BBL Company how much capacity has been sold in each of their systems. BBL Company will apply the priority rules in its systems to determine which surrendered capacity has been reallocated. The first capacity to be sold will be any unsold technical bundled capacity then, following this, any voluntary surrendered bundled capacity will be reallocated. The surrendered bundled product shall be considered to be reallocated only after all the available bundled products have been allocated. BBL Company allocates the surrendered bundled capacity with priority over available unbundled capacity. Capacity originally allocated as bundled capacity can only be surrendered as bundled capacity. For cases where several Shippers surrender their capacity, the priority rule will be the 'first surrendered first reallocated' rule (timestamp).

Besluit

The amount of the surrender offer reallocated could be different on either side of the Interconnection Point. BBL Company will introduce a SoC mechanism through which Shippers can surrender their Firm Forward Flow capacity, with the exception of capacity products with a duration of a day or less.

The price for surrendered capacity will be equal to the Reserve Price of a Firm Forward Flow capacity product (annual, quarterly, monthly). All contractual rights and obligations will remain with the Shipper who surrenders capacity until the surrendered capacity is reallocated by BBL Company. Since surrendered capacity will be offered prior to OSC and in order to avoid the two processes conflicting with each other, BBL Company will only accept surrendered capacity until one business day before the amount publication date on PRISMA. A Shipper cannot surrender capacity and simultaneously offer the same capacity on PRISMA secondary.

Any unsold part of surrendered capacity for a yearly, quarterly, monthly or daily auction will roll back to Shipper after conclusion of the respective auction.

NC CAM

Cooperation agreement (Annex I)

Annex 1: Bundle Transmission Products:

Interconnection point "Julianadorp"

Direction	TSO	IP Name	IP ID	Market Area	Product Duration	Capacity category	Auction Split factor
Exit	GTS	JULIANADORP (BBL)	301214	TTF	Within-Day, Day ahead	Firm	50%
Entry	BBL	<u>BBL JULIANADORP</u>	<u>953001</u>	<u>BBL</u>	Monthly, Quarterly, Yearly	<u>Firm</u>	50%

Direction	TSO	IP Name	IP ID	Market Area	Product Duration	Capacity category	Auction Split factor
Entry	GTS	JULIANADORP (BBL)	301214	TTF	Within-Day, Day ahead	Backhaul	50%
Exit	BBL	<u>BBL JULIANADORP</u>	<u>953001</u>	<u>BBL</u>	Monthly, Quarterly, Yearly	<u>Backhaul</u>	50%