

## NOTAT

# METODEANMELDELSE - OPFYLDELSE AF NC CAM ARTIKEL 8, STK. 9, IFT. DEN LANGSIGTEDE KAPACITETSKVOTE FOR ELLUND

## 1. Indledning

Energinet skal i henhold til § 36a, stk. 1, og § 40, stk. 1, nr. 1, i lovbekendtgørelse nr. 126 af 6. februar 2020 om naturgasforsyning med senere ændringer (herefter gasforsyningsloven), og bekendtgørelse nr. 822 af 27. juni 2014 om regler for anmeldelse af priser og betingelser mv. for naturgasforsyning § 2, stk. 1, nr. 1, anmelde sine metoder for priser, betingelser og vilkår mv. for adgang til transmissionssystemet til Forsyningstilsynet.

Den europæiske forordning om fastsættelse af en netregel for harmoniserede transmissionstarifstrukturer for gas, herefter NC CAM<sup>1</sup>, regulerer kapacitetstildelingsmekanismer i gastransmissionssystemer for eksisterende og ny kapacitet, når der er tale om sammenkoblingspunkter. Det vil sige punkter, som forbinder entry- og exitssystemer, der støder op til hinanden – såkaldte *interconnection points*. NC CAM, artikel 8, fastsætter desuden en række krav til tildeling af kapacitet i sammenkoblingspunkterne (herefter kaldet *interconnection points*, IC-punkter).

I henhold til artikel 8, stk. 9, er den nøjagtige kapacitetsandel, der skal reserveres, underlagt en høring af de berørte parter, tilpasning mellem transmissionsoperatører og godkendelse fra de nationale reguleringsmyndigheder i hvert IC-Punkt. Denne metode vedrører IC-punktet Ellund, som forbinder det danske transmissionssystem med det tyske.

Energinet anmoder hermed Forsyningstilsynet om at godkende Energinets implementering af den såkaldte langsigtede kvote for reservation af kapacitet, beskrevet i NC CAM, artikel 8, stk. 7 a), jf. NC CAM, artikel 8, stk. 9.

<sup>1</sup> KOMMISSIONENS FORORDNING (EU) 2017/460 af 16. marts 2017 om fastsættelse af en netregel for harmoniserede transmissionstarifstrukturer for gas

## 2. Baggrund

Den nuværende version af NC CAM trådte i kraft i 2017. Det fremgår af artikel 8, stk. 6, at en mængde, der svarer til mindst 20 % af den eksisterende tekniske kapacitet i hvert sammenkoblingspunkt, skal reserveres og udbydes i henhold til bestemmelsens stk. 7. Hvis den disponible kapacitet er mindre end mængden af teknisk kapacitet, der skal reserveres, reserveres hele den eventuelt disponible kapacitet. Denne kapacitet udbydes i overensstemmelse med stk. 7, litra b), mens eventuel øvrig reserveret kapacitet udbydes i overensstemmelse med stk. 7, litra a).

NC CAM beskriver i artikel 8, stk. 7, herefter to relevante kvoter for kapacitet på i alt 20 % af den tekniske kapacitet:

- Stk. 7 a): 10 % af kapaciteten skal gemmes fra det femte gasår og frem, i forhold til det gældende år man er i, så man kun må sælge 80 % af kapaciteten fra år 5 og frem (langsigtet kvote)
- Stk. 7 b): 10 % af kapaciteten må tidligst frigives i forbindelse med kvartalsauktionerne (kortsigtede kvote)

I forhold til den kortsigtede kvote beskrevet i stk. 7 b), er denne behandlet i Energitsynets (nu Forsyningstilsynet) afgørelse af 25. september 2012 "Metodegodkendelse: Salg af transportkapacitet på auktion"<sup>2</sup>, dvs. før den første udgave af NC CAM trådte i kraft. Det følger af afgørelsen, at 10 % af kapaciteten skulle gemmes til dagskontrakter. Altså, at Energinet skulle gå ud over den kommende minimumsbestemmelse. Denne afgørelse har været gældende indtil nu, og denne anmeldelse ændrer ikke ved den allerede godkendte kortsigtede kvote.

Den langsigtede kvote beskrevet i stk. 7 a), er ikke en del af Forsyningstilsynets godkendelse i den tidligere afgørelse. Det skyldes, at der på daværende tidspunkt og i øvrigt med indførelsen af den første version af NC CAM i 2013, ikke var krav om at udbyde kapacitet længere end 1 år frem. I 2017 blev NC CAM ændret, og incremental capacity processen blev bl.a. indført. Der blev endvidere indført krav om, at kapacitet ved et IC-punkt skulle udbydes mindst 5 år frem, og med den langsigtede kvote som et nyt krav.

Energinet informerede markedet om NC CAM-ændringerne på Shippers Forum i juni 2017, og har siden juni 2018 (hvor 5 årsreglen første gang var relevant) hvert år i juni præsenteret udbuddet af årskapacitet ved Ellund på Shippers Forum, på baggrund af de relevante kvoter, se eksempel nedenfor.

<sup>2</sup> [Metodegodkendelse: Salg af transportkapacitet på auktion \(forsyningstilsynet.dk\)](#)

**ENERGINET**

## AUCTION PRINCIPLES

Specific rules for annual auctions in CAM NC

**Rules of relevance:**

- TSO's must offer capacity at least 5 years ahead
- TSO's must save at least 10 per cent of capacity for short-term (quarterly or shorter – minimum requirement)
  - Energinet goes beyond the minimum requirement and saves 10 per cent for day-ahead
- TSO's must save additional 10 per cent for annual auctions, which must be saved for years 5-15 (minimum requirement)
  - Energinet goes beyond the minimum requirement, and saves 10 % also for years 2-5
  - OBS: CONSULTATION (see later slide)
- Unbundled capacity must only be offered 1 year ahead

39

---

**ENERGINET**

## PRISMA AUCTIONS 5 JULY 2021

Capacity offer Ellund Entry (from Germany to Denmark)

Point/GY (in MWh/h)	Gas year 2021	Gas year2022	Gas Year 2023	Gas Year 2024	Gas Year 2025
Exit GUD/ Entry Energinet (bundled)	<b>200</b>	<b>1264</b>	<b>1264</b>	<b>1441</b>	<b>1441</b>
Exit OGE/ Entry Energinet (bundled)	<b>694</b>	<b>844</b>	<b>844</b>	<b>844</b>	<b>844</b>
Entry Energinet (unbundled)	<b>2,380</b>	-	-	-	-

*Illustration fra Shippers Forum i juni 2021, hvor udbuddet af kapacitet på Ellund annonceres på baggrund af kvotereglerne.*

Energinet er, ligesom tilfældet var for den kortsigtede kvote, fra start gået ud over minimumsbestemmelsen i NC CAM, da 20 % af kapaciteten gemmes fra år 2 og frem, hvor NC CAM foreskriver, at der som minimum skal gemmes 20 % fra år 5 og frem.

Det skyldes dels, at Energinet generelt har haft et fokus på at sikre kapacitet til det korte marked, og dels at kapacitet i Danmark historisk ikke er blevet udbudt mere end et år ad gangen. På den måde er der en anderledes tradition og fokus på at udbyde kapacitet mere kortsigtet i Danmark, end hvad der har været kutyme generelt i EU. Kun i særlige tilfælde (primært i forbindelse med Open Season) har Energinet udbudt kapacitet i længere end 1 år frem.

Det skal i øvrigt bemærkes, at det er sjældent, at den lange kapacitetskvote reelt kommer i spil, da Energinet oftest udbyder en højere kapacitet på dansk side, end hvad der bliver udbudt på den tyske side, i begge retninger. Således udbyder Energinet typisk 1,5-2,5 mio. kWh/h mere end på tysk side i nordgående retning, og op imod 8-9 mio. kWh/h i sydgående retning. I praksis betyder det, at Energinet oftest udbyder nok kapacitet til at imødekomme den procentvise højere kapacitet udbudt i år 2-4 på tysk side, på trods af en større andel af kapaciteten tilbageholdes på dansk side.

Energinet har ved præsentationerne på Shippers Forum ikke modtaget nogen kommentarer fra markedet, der skulle indikere utilfredshed af de præsenterede kvoter. I den sammenhæng kan

det også bemærkes, at kvoten i praksis aldrig er kommet i spil, da Energinet som beskrevet selv med kvoten indført udbyder en højere kapacitet i begge retninger end på tysk side.

I juni 2021 lagde Energinet på Shippers Forum specifikt op til, at markedet kunne indsende eventuelle kommentarer til de gældende kvoter, for officielt at imødekomme kravet omkring høring fra NC CAM, artikel 8, stk. 9. Energinet modtog ingen kommentarer i den forbindelse.

### 3. Energinets vurdering

Det er Energinets vurdering, at den beskrevne model for den langsigtede kvote, opfylder kriteriet i NC CAM, artikel, 8, stk. 7, a) om, at mindst 10 % af den eksisterende tekniske kapacitet i hvert sammenkoblingspunkt ikke må udbydes tidligere end ved den årlige årskapacitetsauktion.

Det er endvidere Energinets vurdering, at der med den beskrevne informations- og høringsprocedure er foretaget den i artikel 8, stk. 9, beskrevne procedure.

Det er således Energinets samlede vurdering, at Forsyningstilsynet på baggrund af ovenstående kan godkende den langsigtede kapacitetskvote for Ellund.

# BILAG 1: RETSGRUNDLAG

"[...]

## Artikel 8

### Tildelingsmetode

1. Der benyttes auktioner til kapacitetstildelingen i sammenkoblingspunkterne, undtagen der hvor den alternative tildelingsmetode i henhold til artikel 30 anvendes.
2. Der anvendes det samme auktionsdesign i alle sammenkoblingspunkter. De relevante auktionsprocesser starter samtidig for alle de berørte sammenkoblingspunkter. I enhver auktionsproces, der vedrører et enkelt standardkapacitetsprodukt, tildeles der kapacitet uafhængigt af alle andre auktionsprocesser, undtagen der hvor ny kapacitet udbydes, eller der hvor der, under forudsætning af de direkte involverede transmissionssystemoperatørers samtykke og de relevante nationale reguleringsmyndigheders godkendelse, tildeles konkurrerende kapacitet. De nationale reguleringsmyndigheder fra en hvilken som helst tilgrænsende eller berørt medlemsstat kan fremsætte synspunkter, som den relevante nationale reguleringsmyndighed tager med i sine overvejelser. Hvis der udbydes ny kapacitet, gælder den uafhængige tildeling ikke de samtidige auktionsprocesser for de respektive udbudsniveauer, fordi disse er indbyrdes afhængige, da der kun kan tildeles ét udbudsniveau.
3. Standardkapacitetsprodukterne følger en logisk rækkefølge, således at produkter, der dækker en årlig kapacitet, udbydes først, efterfulgt af produktet med den næstkorteste periode til anvendelse i samme periode. Tidsintervallerne for de i artikel 11-15 omtalte auktioner skal overholde dette princip.
4. Reglerne om standardkapacitetsprodukter, jf. artikel 9, og auktioner, jf. artikel 11-15, gælder for bundtet kapacitet og ikke-bundet kapacitet i et sammenkoblingspunkt.
5. For en given auktion gives der, i henhold til artikel 11-15 og i henhold til auktionsskalendarer, meddelelse om disponibiliteten af relevante standardkapacitetsprodukter.
6. En mængde, der svarer til mindst 20 % af den eksisterende tekniske kapacitet i hvert sammenkoblingspunkt, skal reserveres og udbydes i henhold til stk. 7. Hvis den disponible kapacitet er mindre end mængden af teknisk kapacitet, der skal reserveres, reserveres hele den eventuelt disponible kapacitet. Denne kapacitet udbydes i overensstemmelse med stk. 7, litra b), medens eventuel øvrig reserveret kapacitet udbydes i overensstemmelse med stk. 7, litra a).
7. Enhver kapacitet, der er reserveret i henhold til stk. 6, udbydes under iagttagelse af følgende bestemmelser:
  - a) en mængde svarende til mindst 10 % af den eksisterende tekniske kapacitet i hvert sammenkoblingspunkt må ikke udbydes tidligere end ved den årlige årskapacitetsauktion, jf. artikel 11, som ifølge auktionsskalendarer afholdtes i løbet af det femte gasår forud for starten på det pågældende gasår, og
  - b) en yderligere mængde svarende til mindst 10 % af den eksisterende tekniske kapacitet i hvert sammenkoblingspunkt må ikke udbydes tidligere end den årlige kvartalskapacitetsauktion, jf. artikel 12, som ifølge auktionsskalendarer afholdtes i løbet af det gasår, der gik forud for starten på det pågældende gasår.
8. For så vidt angår ny kapacitet, skal en mængde, der svarer til mindst 10 % af den ny tekniske kapacitet i det berørte sammenkoblingspunkt reserveres og udbydes ikke tidligere end på den årlige kvartalskapacitetsauktion, jf. artikel 12, som afholdtes ifølge auktionsskalendarer i løbet af det gasår, der gik forud for starten på det pågældende gasår.
9. Den nøjagtige kapacitetsandel, der skal reserveres, jf. stk. 6 og 8, er underlagt en høring af de berørte parter, tilpasning mellem transmissionsystemoperatører og godkendelse fra de nationale reguleringsmyndigheder i hvert sammenkoblingspunkt. De nationale reguleringsmyndigheder skal især overveje at reservere en højere kapacitetsandel med kortere varighed for at undgå afskærmning af de afledte forsyningsmarkeder.
10. Kapacitet, der skabes gennem ikke-markedsbaserede procedurer, og for hvilke den endelige investeringsbeslutning er taget uden forudgående tilsagn fra netbrugerne, skal udbydes og tildeles som disponible standardkapacitetsprodukter, jf. denne forordning.

"[...]"