

Energitilsynet

DONG Energy Thermal Power A/S  
Kraftværksvej 53  
7000 Fredericia  
DanmarkTlf. +45 99 55 11 11  
Fax +45 99 55 00 11www.dongenergy.dk  
CVR-nr. 27 44 64 69**Energitilsynets høring over Energinet.dk's anmeldelse af tidspunkt for bindende day-ahead kapacitet samt det områdeoverskridende intraday-markeds åbnings- og lukketid**

10. januar 2017/RASKY

DONG Energy takker for muligheden for at kommentere på Energinet.dk's anmeldelse af tidspunkt for bindende day-ahead kapacitet (DAFD) samt det områdeoverskridende intraday-markeds åbnings- og lukketid (IDCZGOT og IDCZGCT).

Vores ref. Randi Skytte  
Dok. nr. 2675702  
(ver. nr. 2675702A)  
Sagsnr. 120326-11-0003-03rasky@dongenergy.dk  
Tlf. +45 99 55 81 48

Helt grundlæggende bakker vi op om en øget harmonisering mellem de europæiske TSO'er. Dog viser de nærværende anmeldelser, at harmoniseringen kan få endog meget store og uheldige konsekvenser for en række aktører. Dette blev også tematiseret i høringsperioden i foråret hvor de store brancheorganisationer EURELECTRIC og Nordenergi gjorde opmærksomme på en række uhensigtsmæssigheder<sup>1</sup>. TSO'erne har valgt ikke at imødekomme bekymringerne ift. IDCZGOT/IDCZGCT og utilstrækkeligt at imødekomme bekymringerne ift. DAFD. Som enkeltstående aktør virker det bekymrende, at TSO'erne ikke har taget inputs fra brancheorganisationerne til efterretning.

Anmeldelsen vedr. DAFD lægger op til, at endelige kapaciteter først frigives 60 minutter inden gate closure. Dette er meget sent ift. at sikre en fornuftig planlægnings- og kontrolproces hos større aktører. Særligt i områder som DK1, hvor kapaciteten i retningen DK1-DE er stærkt begrænset og meget afgørende ift. tilrettelæggelsen af varmeproduktionen virker det som en unødigt stramning. Kapaciteterne bør fastlægges og udmeldes til markedet så tidligt som muligt, dog senest 10:30, som foreslået af EURELECTRIC og Nordenergi.

IDCZGOT/IDCZGCT- anmeldelsen vil som konsekvens medføre restriktioner på vores muligheder for at handle intraday. Dette synes i direkte strid med principperne i den netop offentliggjorte "Vinterpakke", hvor det fremgår, at:

---

<sup>1</sup> EURELECTRIC response paper samt Response ID ANON-9WUV-XPTN-5 og ANON-NQ9N-SF9E-W fra Nordenergi på ENTSO-E consultation on all TSOs' proposal for day-ahead firmness deadline og ENTSO-E consultation on all TSOs' proposal for Intraday cross-zonal gate opening and gate closure times, maj 2016

*“Day-ahead and intraday markets shall [...]*

*c) maximise the opportunities for market participants to participate in cross-border trade as close as possible to real time across all bidding zones*

*h) make no distinction between trades made within a bidding zone and across bidding zones”<sup>2</sup>*

Derudover stiller det aktører i mindre likvide prisområder i en u hensigtsmæssig situation fx i forbindelse med havarier, hvor aktørerne først efter kl. 22 kan agere i andre mere likvide områder. I det nordiske system vil dette være en markant forværring af de eksisterende vilkår – dette er ikke rimeligt. DONG Energy foreslår derfor en tidligere gate opening end kl. 22 og som minimum en gate opening som i dag.

Endelig er vi enige med EURELECTRIC og Nordenergi om, at IDCZGCT på 60 minutter er for uambitiøst. Det giver anledning til unødvendige balanceringsomkostninger for TSO'erne ift. udsving i særligt de fornybare energikilder (særligt sol og vind), som kan udvise betydelige udsving meget tæt på driftstimen. Der er tillige positive erfaringer med en kortere gate closure på flere europæiske markeder, og vi anbefaler derfor en kortere gate closure end 60 minutter før driftstimen.

For kommentarer og spørgsmål står vi naturligvis til rådighed.

Med venlig hilsen

DONG Energy

Randi Skytte

---

<sup>2</sup> Regulation of the European Parliament and of the Council on the Electricity Market, 2016/0379 (COD), 30.11.2016, artikel 6, afsnit 2.