

Hobro, 07.02.2022

Forsyningstilsynet  
Torvegade 10  
3300 Frederiksværk

## **Høringsvar til Energinets nye model for modhandel af energi**

Mens, vi forstår behovet for en ændring af den nuværende model, så støtter Eurowind Energy ikke op om og er uforstående overfor Energinets foreslåede model, hvor modhandel indkøbes i intraday-markedet, da det vil fordreje og influere den fri prisdannelse i elmarkedet negativt. Det vil skade de eksisterende ejere og projektudviklere af vedvarende energianlæg i en grad, der vil påvirke investovilkårene negativ i betydelig grad.

Den foreslåede nye model for indkøb af modhandel i intra-day markedet vil medføre et konkurrerende statsligt salg af energi på en kommerciel handelsplatform i konkurrence med spotmarkedet, hvor den danske vindenergi bliver solgt. Et statsligt salg af elektricitet på en kommerciel handelsplatform i en størrelsesorden som til tider vil svare til hele elforbruget i Vestdanmark vil være forvridende for prisdannelsen i spotmarkedet i en grad, som vil fordyre den grønne omstilling og skabe en betydelig usikkerhed om reguleringen af den danske elsektor. Dette vil få betydelige konsekvenser for investovilligheden til at bidrage til den grønne omstilling i Danmark.

Eurowind Energy vurderer, at en eventuel implementering af Energinets forslag kan forventes at medføre et prisfald på cirka 2 øre per kWh i intraday-markedet. Ved det teknologineutrale udbud i 2019 vandt Eurowind Energy to tredjedele af puljen med et pristillæg på 1,48 øre per kWh. Det betyder, at en uigennemtænkt metodeændring hos Energinet i realiteten mere end ophæver gevinsten fra de teknologineutrale udbud. Et prisfald i den størrelsesorden vil også give flere

perioder, hvor vestdanske vindmøller vil stoppe produktion pga. negative spotpriser.

Det er Energinets egen forventning, at den nye indkøbsmodel vil medføre, at elforbrugerne vil få et mindre incitament til at deltage i spotmarkedet i Vestdanmark. Dette vil ifølge Energinet ske ved spekulativ adfærd fra aktører i elmarkedet, som vil flytte elforbrug fra spot- til intra-day markedet. Et mindre incitament for elforbrugerene til at deltage i spotmarkedet i Vestdanmark vil fjerne effekten af den øgede handelskapacitet på forbindelsen mellem Vestdanmark og Tyskland. Energinets forslag vil derfor underminere hensigten om et velfungerende spotmarked og indre marked for energi, som bl.a. er et bærende element i EU-Kommissionens "Vinterpakke". Hensynet til et velfungerende spotmarked er en afgørende bevæggrund bag Tennet's aftale med EU-Kommissionen om handelskapaciteten på forbindelsen mellem Vestdanmark og Tyskland. Samtidigt vil den foreslåede model i høj grad fjerne incitamentet for den tyske stat til at løse de store udfordringer med transmissionsnettet i Tyskland.

Et bemærkelsesværdigt fald i prissætningen i spotmarkedet i Vestdanmark i perioder med betydelige produktioner af vindenergi vil samtidig få en negativ indvirkning på den danske stats udgifter til CfD-kontrakter til vedvarende energi. Dette vil yderligere få betydelig negativ indvirkning på allerede foretagne investeringer i vindenergi, som er afhængig af spotprisen, f.eks. anlæg opført efter allerede gennemførte teknologineutrale udbud. Ligeledes vil det få en betydelig negativ indvirkning på driftsøkonomien i eksisterende vindmøller, ikke mindst for de mølleejere, der allerede har foretaget investering i opgradering af ældre møller med nye styresystemer, som gør det muligt for dem at deltage i specialreguleringen.

Energinet har desuden valgt en aggressiv tidslinje for at gennemføre ændringen. Uklare rammebetingelser eller pludselige ændringer af eksisterende vilkår

skaber betydelige udfordringer i en branche, hvor projektudvikling i reglen strækker sig over 3-5 år. Det betyder, at en række strømproducenter har truffet investeringsbeslutninger for eksisterende anlæg eller anlæg under opførelse, hvor der i beslutningen er medregnet en indtægt fra at tilbyde fleksibilitet til markedet.

Eurowind Energy anerkender behovet for at justere den aktuelle model til indkøb af modhandel, men de alvorlige markedskonsekvenser forbundet med Energinets foreslåede model bør føre til, at Energinet afsøger og aktivt arbejder for alternative modeller, herunder en TSO-TSO model. En model, der hverken fordrejer prisdannelsen i spotmarkedet eller underminere det indre marked for energi, samtidig med at modhandelsproblematikken løses efficient og markedsbaseret.

I valget af model til håndtering af modhandelsudfordringen, foranlediget af interne tyske flaskehalse, er der bredere hensyn end lavest mulige omkostninger for den anmodende TSO TenneT – navnlig hensynet til det indre marked for energi, markeds- og pris forvridding, balanceringsomkostninger samt omkostninger for den danske statskasse.

Skulle ovenstående give anledning til spørgsmål, står Eurowind Energy til rådighed for evt. uddybning og dialog om de afgivne kommentarer.

Venlig hilsen

Joachim Steenstrup  
Head of Public Affairs

M: +45 51624815  
js@ewe.dk