

Høringssvar på:

Høring over udkast til ændring af bekendtgørelse om systemansvarlig virksomhed og anvendelse af eltransmissionsnettet m.v.

DC Generation takker for muligheden for at afgive høringssvar på denne Høring over udkast til ændring af bekendtgørelse om systemansvarlig virksomhed og anvendelse af eltransmissionsnettet m.v.

DC Generation ser meget positivt på de fremlagte ændringer, der har længe været et behov, at lave en konkret instruks til Energinet om, at fremskaffelsen af systemydelse skal ske

- Markedsbaseret
- Langsigtet
- Transparent

Det er således vores forhåbning, at vi får ryddet ud i de åbenlyse konflikter der er omkring disse krav:

TSO-TSO aftaler

TSO-TSO aftalen over SK4 omkring ensidig levering af primære og sekundære reserver. Dette er hverken markedsbaseret eller langsigtet. Og først efter leveringen blev påbegyndt er det blevet lidt transparent.

Leveringen af special regulering

Her mangler aktørerne alvorligt transparens for, hvilket marked de byder ind i – aktørerne tror de byder ind det nordiske regulerkraftmarked, men for nedreguleringsressourcerne i DK1 bliver de reelt, i over 80% tilfældene, brugt som special regulering til ære for TenneT.

Det er meget positivt med grænseoverskridende produkter og de danske aktører har stor glæde af leverancerne, og dermed er problemet heller ikke samarbejdet med TenneT. Problemet er derimod at aktørerne ikke ved hvordan de bliver afregnet, når de melder ind.

Det må være et minimumskrav, at aktørerne ved hvordan deres leverede energi afregnes, når de tilbyder den til markedet.

Da vi kan forstå på Energinet, det også fremover må forventes, at nordiske energileverancer afregnes efter marginalpris-princippet og leverancer til Tenneset afregnes til pay-as-bid, må det være naturligt, hvis Energinets indmeldingssystem afspejler disse to meget forskellige afregningsformer således, at systemet giver aktørerne mulighed for at aktørerne kan indmelde deres reguleringskapacitet til to forskellige priser. En pris hvis budet skal afregnes til nordisk marginalpris og en anden pris, hvis budet skal afregnes til pay-as-bid. Dette burde være simpelt at implementere og bør ligge højt på agendaen.

Energinet fremfører ofte argumentet om, at det er nødvendigt at afregne bud til Tenneset efter pay-as-bid princippet, da leverancer ud af Norden ikke må påvirke den nordiske regulerkraftpris, hvor det er anerkendt, at marginalprisprincippet giver de mest omkostningseffektive, langsigtede og transparente forhold på regulerkraftmarkedet.

Det vi oplever i markedet er imidlertid, at de nordiske regulerkraftpriser påvirkes voldsomt af den massive brug af specialregulering. De danske aktører indmelder nu næsten udelukkende deres nedreguleringsbud ud fra en forventning om, at deres bud bliver aktiveret som specialregulering. Når forventningen er at bud bliver afregnet til pay-as-bid, så tilføjer aktørerne selv deres dækningsbidrag til budprisen, modsat marginalprisafregningen, hvor markedet sætter dækningsbidraget.

I de situationer, hvor nedreguleringsbud anvendes til nordisk regulering er der således en markant risiko for at budprisen ikke afspejler aktørernes marginalpris, men derimod aktørens håb om dækningsbidrag. Derved bliver omkostningerne til balancering væsentlig dyrere for danske/nordiske aktører end det behøver være. Muligheden for at indmelde en pris til pay-as-bid og en anden pris til marginalpris markeder, vil løse dette.

Der opfordres herved til, at der bliver lavet en undersøgelse af udviklingen i danske nedreguleringspriser (marginalprisafregnet nordisk regulering) i forbindelse med den øgede leverance af special regulering til Tennet.

Offentliggørelse af priser (transparens)

De frekvensstyrede reserver i DK2 indkøbs efter pay-as-bid princippet, har offentliggøres kun gennemsnitspriser, det ville være passende med en offentliggørelse af hele budkurven – både afviste og accepterede bud. Fx som det ses på Regelleistung.de

Tilsvarende offentliggørende af energipriser ved aktivering af special regulering (pay-as-bid). Ikke kun for levering til Tennet, men også for leverancerne til Norden.

Offentliggørelse af priser på aktivering af "Langsom reserve i DK2" (se dog bedre løsning nedenfor)

Markedsgørelse af produkter, der findes markedsplatforme for

Energinet bør afskaffe indkøbet af Langsom reserve i DK2 – dette er et bastard produkt, der bør afskaffes omgående, da TSO'en indblanding med brug af systemydelser før intraday har gate closure for timen er en voldsom uskik. Ejere af langsomme anlæg kan blot tilbyde deres energi i intraday markedet, og der bliver således ikke risiko for stranded assets.

Med venlig hilsen

Jakob Bendixen
Adm. direktør DC Generation A/S

jbe@danskecommodities.com
+45 3114 8408