



Klima-, Energi og Forsyningsudvalget
Christiansborg
1240 København K

Ministeren

Dato
29. januar 2024

J nr. 2024-170

Svar på KEF alm. del – spm. 197

Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget har i brev af d. 9. januar 2024 stillet mig følgende alm. del spørgsmål 197, som jeg hermed skal besvare.

Spørgsmål 197

Vil ministeren redegøre for, om der, som beskrevet i artiklen »De tjente pludselig styrtende på energihandel: Nu er ny forklaring dukket op« på finans.dk den 28. november 2023, findes en mekanisme i Energinets behandling af geografiske forskelle på det såkaldte intraday-markedet, som har givet store gevinster til energimellemhandlerne, og i bekræftende fald estimere, hvad en sådan gevinst har beløbet sig til eller forventes at beløbe sig til for henholdsvis år 2022, 2023 og 2024? Vil ministeren yderligere redegøre for, om det er ministeriets vurdering, at implementeringen af den omtalte 'flaskehals-afgift' på intraday-markedet vil løse problemet, og hvornår en sådan afgift forventes implementeret?

Svar

Jeg har indhentet bidrag fra Energistyrelsen til besvarelse af spørgsmålet. Energi-
styrelsen oplyser:

"El handles på flere markeder, herunder *day-ahead* markedet (dagen før driftstimen) og *intraday* markedet (op til en time inden driftstimen). På *day-ahead* markedet – langt det største marked målt på handlet volumen – er der indført auktioner, som sikrer, at værdien af handel mellem to budområder, kaldet flaskehalsindtægter, tilfalder transmissionssystemoperatørerne (TSO'erne), i Danmark Energinet. Flaskehalsindtægter er beregnet som den handlede volumen ganget med prisforskellen mellem to budområder.

På intraday markedet er der derimod endnu ikke indført auktioner. Handel foregår derfor via en platform, der muliggør kontinuerlige bilaterale handler mellem en individuel køber og sælger, ligesom det kendes fra aktiehandel på en børs. Det muliggør, i nogle tilfælde, at aktører, herunder mellemhandlere, også kan opnå værdien af handel mellem to budområder i form af prisforskellene – en værdi som i *day-ahead* markedet ellers ville tilfalde TSO'erne.

Klima-, Energi- og
Forsyningsministeriet

Holmens Kanal 20
1060 København K

T: +45 3392 2800
E: kefm@kefm.dk

www.kefm.dk

Side 1/2



Energistyrelsen er ikke bekendt med beregninger over den værdi, melleghandlere har opnået eller forventes at opnå via handel mellem to budområder i intraday markedet for årene 2022, 2023 og 2024.

Energinet vurderer dog, at melleghandlernes mulighed for fortjeneste er af mindre omfang i Danmark end andre lande, fx Sverige. Det skyldes, at den svenske TSO Svenska Kraftnät (SvK), grundet flere interne flaskehalse i det svenske net end i det danske net, ønsker at tilbageholde kapacitet fra day-ahead markedet som senere frigives i intraday markedet. Til sammenligning er det, af hensyn til samfundsøkonomien, *ikke* praksis hos Energinet at tilbageholde kapacitet fra day-ahead-markedet.

Det bemærkes, at der er tale om en tværgående europæisk problemstilling, da intraday markedet er et europæisk marked. De såkaldt nominerede elektricitetsmarkedsoperatører (NEMO'er eller elbørser) arbejder – med afsæt i EU-forordning på området – på at implementere en fælles europæisk løsning om at indføre auktioner for intraday markedet. Det er Energistyrelsens vurdering, at løsningen på europæisk plan overordnet vil mindske aktørernes, herunder melleghandlernes, muligheder for at opnå fortjeneste ved prisforskelle mellem to budområder til fordel for øgede flaskehalsindtægter til TSO'erne. Lignende auktioner anvendes på velfungerende vis i day-ahead markedet. Energistyrelsen vurderer, på baggrund af dialog med Energinet, at nationale løsninger er ineffektive.

Intraday auktioner forventes at blive implementeret i løbet af 2024 af NEMO'erne som en fælles europæisk løsning. Tidsestimatet er behæftet med relativ stor usikkerhed.”

Med venlig hilsen

Lars Aagaard