



Klima-, Energi- og
Forsyningsministeriet

Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget
Christiansborg
1240 København K

Ministeren

Dato
28. september 2021

J nr. 2021-2649

Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget har i brev af 28. juni 2021 stillet mig følgende spørgsmål 460 alm. del, som jeg hermed skal besvare. Spørgsmålet er stillet efter ønske fra Signe Munk (SF).

Spørgsmål 460

Vil ministeren i forlængelse af KEF alm. del – svar på spm. 424 oplyse, hvorfor meromkostningerne ved kulstop på Nordjyllandsværket er de samme (eller næsten de samme) som oplyst i notat af 3. december 2020 fra Finansministeriet og Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet: "Udfasning af kul på Nordjyllandsværket", når CO2-kvotepriisen i mellemtiden er steget markant – ca. 150 kr./tons – og det samtidig oplyses, at " En stigning i kvotepriisen på 100 kr. pr. tons CO2 i årene 2025-28 vil ud fra en simpel beregning betyde øgede omkostninger på ca. 190 mio. kr. for hele perioden ved fortsat kuldrift til 2028 set ift. kulstop i 2025."?

Svar

Som det også fremgår af svaret på spørgsmål 424 alm. del af 21. juni 2021 vurderes meromkostningen for en fremrykket udfasning af kul fra 2028 til 2025 - ifølge Aalborg Forsyning - at være i niveauet 400-500 mio. kr. og uafhængigt af kvotepriisen.

Højere kvotepriser vil – alt andet lige – føre til højere omkostninger ved at producere både el og fjernvarme fra kul. Som det fremgår af svaret på spørgsmål 424 vil meromkostningerne ud fra en simpel beregning udgøre ca. 190 mio. kr. for hele perioden 2025-2028, hvis CO2 kvoteprisen stiger med 100 kr. pr. ton. I den simple beregning er der imidlertid ikke taget højde for, at højere kvotepriser typisk også vil føre til højere priser på elmarkedet. Da Nordjyllandsværket internationalt set er relativt effektivt ift. andre kulværker, vil højere kvotepriser ikke slå så hårdt igennem på værkets økonomi. Energistyrelsen har foretaget en mere omfattende beregning, som viser, at effekten af højere elpriser betyder, at den samlede (el og varme) driftsøkonomi som følge af en højere kvotepris på 100 kr. pr. ton bliver forringet omkring 50-75 mio. kr. for perioden og dermed væsentlig lavere end de 190 mio. kr.

Beregninger af denne karakter er behæftet med betydelige usikkerheder, da de er baseret på forventninger om fremtidige prisudviklinger. Der er samtidig tale om en

**Klima-, Energi- og
Forsyningsministeriet**

Holmens Kanal 20
1060 København K

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

www.kefm.dk

Side 1/2



alt-andet-lige beregning, der ikke tager højde for alle relevante forhold i elmarkedet med relevans for driftsøkonomien i Nordjyllandsværket, fx hvordan stigende kvotepriser påvirker markedet for systemydelse.

Aalborg Forsyning oplyser desuden, at det beløb, som er opgjort som støttebehovet, ikke inkluderer de muligheder og risici, der kan være i elmarkedet ved den fortsatte drift med kulblokken fra 2025 til 2028. Endvidere fremfører Aalborg Forsyning, at det kan vise sig at være mere attraktivt at fortsætte driften med stigende kvotepriser.

Med venlig hilsen

Dan Jørgensen