



Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget
Christiansborg
1240 København K

Ministeren

Dato
1-11-2024

J nr. 2024 - 4087

Akt-id 517891

Svar på KEF alm. del – spm. 7

Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget har i brev af d. 4. oktober stillet mig følgende alm. del spørgsmål 7, som jeg hermed skal besvare. Spørgsmålet er stillet efter ønske fra Dina Raabjerg (KF).

Spørgsmål 7

Vil ministeren redegøre for, hvordan eltarifstigningerne påvirker rentabiliteten i de kommende havvindsudbud og Energiø Bornholm? I besvarelsen bedes ministeren redegøre for, hvordan tarifstigningerne påvirker rentabilitetsforudsætningerne, som blev i de projektøkonomiske beregninger fra 2023.

Svar

Havvindsudbud af 6 GW

Med de forudsætninger der lå til grund for de rentabilitetsvurderinger, der blev præsenteret i forbindelse med aftalen om udbud af 6 GW havvind indgået i maj 2023 blev havvindparkerne under betydelig usikkerhed vurderet til at være delvist rentable, hvor parkerne nettilsluttet DK1 blev vurderet at være rentable, og parkerne nettilsluttet DK2 blev vurderet urentable.

I nedenstående gennemgås hvordan de kommende havvindsudbud påvirkes af Energinets annoncerede stigninger i deres producentbetalinger fra 1. januar 2025. Stigningerne blev udmeldt i september 2024. Stigningen i producentbetalinger medfører, at Energinets vilkår for indfødnig ændres. Sammenlignet med forudsætningerne for rentabilitetsvurderingen, ændres indfødningsstariffen i produktionsdominerede områder (især DK1) fra 0,9 øre/KWh til 0,5 øre/KWh, og i forbrugsdominerede områder (især DK2) fra 0,3 til 0,5 øre/KWh. Endvidere er balancetariffen både i DK1 og DK2 øget med 0,41 øre/KWh til 0,65 øre/kWh.

Med stigningen i producentbetalingerne kan havvindaktørens omkostning ved transmissionstilslutning estimeres til at ændre sig fra 8,04 mio. kr. til 10,7 mio. kr. både i DK1 og DK2. Samtidig ændres tilslutningsbidraget i produktionsdominerede områder fra 276.000 kr./MW til 663.000 kr./MW og i forbrugsdominerede områder stiger den fra 84.000 kr./MW til 193.000 kr./MW. Den isolerede effekt af

Klima-, Energi- og
Forsyningsministeriet

Holmens Kanal 20
1060 København K

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

www.kefm.dk



ændrede nettariffer og tilslutningsbidrag (samlet øget producentbetaling) er vurderet til at øge omkostningerne.

Alt andet lige vil den øgede omkostning isoleret set reducere det projektøkonomiske estimat for parkerne, mens konklusionen om, hvilke og hvor mange parker, der estimeres rentable, ikke påvirkes. For vurderingen lægges det desuden til grund, at der nettilsluttes 1 GW havvind pr. park. Opstiller er ikke forpligtet til at nettilslutte, og kan derfor selv vælge hvor meget strøm, der skal nettilsluttes. Det betyder, at opstiller kan vælge slet ikke at nettilslutte eller kun nettilslutte en delmængde af strømmen og f.eks. ilandføre resten af strømmen via en direkte linje mhp. at producere grøn brint. De samlede omkostninger for havvinden vil derfor bl.a. være afhængig af mængden af strøm som nettilsluttes.

Energjø Bornholm

Til de projektøkonomiske beregninger for Energjø Bornholm fra 2023 var der indregnet en indfødningsstarif, som blev baseret på tariffen for produktionsdominerede områder på 0,9 øre/kWh. Det betyder alt andet lige, at den af Energinet i september 2024 annoncerede reduktion af indfødningsstariffen i produktionsdominerede områder fra 0,9 til 0,5 øre/kWh isoleret set har en positiv effekt på de projektøkonomiske beregninger fra 2023.

I beregningerne fra 2023 var der ikke indregnet omkostninger til betaling af balancetariffen, som blev antaget til at være 0 øre/kWh. Årsagen skyldes uvished omkring implementering af tariffer i den nye DK3 budzone. Der er sidenhen kommet afklaring herom og Energinet har ensrettet balancetariffen for hele landet. Derfor vil der nu skulle indregnes den fulde balanceafgift på 0,65 øre/kWh, hvilket vil have en negativ effekt på de projektøkonomiske beregninger fra 2023.

Samlet set medfører eltarifstigningerne, at der for Energjø Bornholm bør antages et tarifgrundlag på 1,15 øre/kWh i stedet for den tidligere antagelse om 0,9 øre/kWh. Dette vil alt andet lige have en negativ påvirkning på det samlede estimerede støttebehov for Energjø Bornholm, som dog fortsat er drevet primært af omkostninger til infrastruktur og havvind relativt til de forventede indtægter.

Det bemærkes, at den samlede tarifmetode for Energjø Bornholm ikke er endelig og fortsat afventer godkendelse fra Forsyningstilsynet.

Med venlig hilsen

Lars Aagaard