

Energistyrelsen
Carsten Niebuhrs Gade 43
1577 København V
Niels Bohrs Vej 8
6700 Esbjerg
Att.: Mette Larsen
ens@ens.dk; til mela@ens.dk

19. november 2021
Vores ref.: Peter Lemming
Jacobsen
Dok. Id: Deca00001563-
65906408-7303
Dok. ansvarlig: PETLJ

Høringssvar til udkast til Samfundsøkonomiske beregningsforudsætninger 2021

Ørsted skal hermed kvittere for høringsbrev af 29. oktober 2021 og fremsender Ørsteds kommentarer og bemærkninger udkast til Samfundsøkonomiske beregningsforudsætninger 2021. (journalnummer: 2021-2589)

1. Brændselspriser

Det anføres, at brændselspriserne er opstillet med udgangspunkt i *Stated Policies* - scenariet fra IEA 2020. Det skal her bemærkes, at dette scenarie ikke er i overensstemmelse med Parisaftalen og den europæiske klimalov, som fastsætter et mål om reduktion af drivhusgasemissionerne med mindst 55 % inden 2030 og CO₂-neutralitet inden 2050.

Hvis der alene anvendes et planlægningsscenario, som ikke er i overensstemmelse med de ambitiøse klimamål, risikerer man, at det bliver en selvpfyldende profeti, fordi planlægning og finansiering vil gå i retning af et planlægningsscenario, som ikke opfylder kravene. Ydermere medfører dette, at der er en risiko for, at der investeres i varmeproduktionskapacitet, som alligevel ikke vil blive udnyttet. For at mindske denne risiko, bør brændselspriserne i basisscenariet suppleres med et prissæt, som er i overensstemmelse med nulemission i 2050. Dette prissæt kunne komme som supplement til eller som en del af følsomhedsanalysen.

2 Elpriser

2.1 Elprisfremskrivning

Det fremgår, at den samfundsøkonomiske elpris frem mod 2030 baseres på de samme prisforudsætninger, som anvendes til Analyseforudsætninger til Energinet 2021. Ørsted er dog uforstående overfor Energistyrelsens argument for, at elprisen fra 2030 og frem til 2045 holdes konstant i faste priser, grundet store usikkerheder i modelleringen af elprisen. Det er uklart, hvorfor elprisestimatet for 2030 er et bedre bud på elprisen i 2032 end estimatet for 2032.

Det er klart, at der er stor usikkerhed omkring de fremtidige elpriser, ligesom der er stor usikkerhed om de fremtidige brændselspriser. Det er imidlertid uklart, om det antages at der er større usikkerhed på elprisen, end der er på brændselsprisen, som ikke antages at være konstant efter 2030.

Det er Ørsteds opfattelse, at det er vigtigt, at de fremtidige brændsels- og elpriser er konsistente med hinanden. I stedet for at have konstante elpriser fra 2030 og frem, bør

elprisen derfor kædes sammen med udviklingen i de underliggende brændsels- og CO₂ kvotepriser.

Vores ref.: Peter Lemming
Jacobsen
Dok. Id: Deca00001563-
65906408-7303

2.2 Nettariffer

De samfundsøkonomiske omkostninger omfatter tarifomkostningen. Nettariffen er hos flere netselskaber tidsdifferentieret, hvilket bør afspejles i beregningsforudsætningerne. Hos Radius Elnet differentieres i lavlast, højlast (2 x lavlast tarif) og spidslast (3 x lavlast tarif). Spidslast defineres som kl. 7-20 alle hverdage i perioden oktober til marts. Da denne periode dækker over hovedparten af varmeproduktionen, bør nettariffen baseres på spidslasttariffen fremfor en gennemsnitsbetragtning.

Transportomkostningen for en C-kunde i Radius' område i spidslastperioden er ca. 740 DKK/MWh¹ mens det for en B-kunde er 300 DKK/MWh². Dette står i stærk kontrast til de samfundsøkonomiske beregningsforudsætnings transportomkostninger på 278,9 DKK/MWh.

Alternativt bør omkostninger til udbygning af distributionsnettet ved etablering af varmepumper medtages som separat omkostningspost.

2.3 Variable elpriser

Det fremgår, at Energistyrelsen vil afspejle variationer i elprisen ved anvendelse af en varighedskurve over årets elpriser på timeniveau. Elproducerende teknologi (eksempelvis et kraftvarmeanlæg) antages at producere i de dyreste timer i løbet af året, mens elforbrugende teknologi (eksempelvis varmepumper) antages at forbruge el i årets billigste timer. En varmepumpe med 4000 driftstimer årligt tilskrives således de 4000 billigste elpristimer over et år. Denne betragtning er i Ørsteds vurdering fejlbehæftet.

Varmepumperne må formodes at producere efter varmeefterspørgslen. Varmepumpen kan således ikke udnytte timer med lav eller negativ elpris i løbet af sommerhalvåret. Ørsted vil i stedet foreslå, at der anvendes en sæsonvægtet elpris eller, alternativt et simpelt gennemsnit af årets elpris.

-o0o-

Såfremt Energistyrelsen i øvrigt måtte have spørgsmål til Ørsted vedrørende Ørsteds bemærkninger, stiller Ørsted sig naturligvis til rådighed for yderligere uddybning mv.

Med venlig hilsen
Ørsted

Peter Lemming Jacobsen
Lead Business Analyst

petlj@orsted.dk
Tlf. +4599557764

¹ 63,07 øre/KWh til Radius elnet og 11 øre/KWh til Energinet ex moms.

² 19,39 øre/KWh til Radius elnet og 11 øre/KWh til Energinet ex moms.