

Energistyrelsen
Carsten Niebuhrs Gade 43
1577 København V

Plan FBK
Direkte tlf. 5120 5210
E-mail nphe@hofor.dk
Dato 05-09-2021

Høringssvar vedrørende Analyseforudsætninger til Energinet 2021

HOFOR vil gerne takke Energistyrelsen for muligheden for at kommentere på Analyseforudsætninger til Energinet 2021.

HOFOR har følgende bemærkninger til analyseforudsætningerne.

Havvind

For at understøtte Københavns Kommunes målsætninger om CO₂-neutralitet i 2025 opfører og driver HOFOR vindmøller i og omkring København.

HOFOR ejer halvdelen af vindmøllerne i Middelgrunden Vindmøllepark, som er en af verdens ældste havvindmølleparker og samtidig et vartegn for Danmarks grønne omstilling. HOFOR deltager pt. i et EUDP-projekt, som undersøger mulighederne for at levetidsforlænge møllerne med yderligere 20-25 år. Formålet med projektet er at undersøge, hvordan genbrug kan øge værdien af de investeringer, som foretages i offshore vindenergi. Vindmøllerne vil derfor være i drift i en længere årrække end oprindeligt planlagt.

HOFOR udvikler to havvindmølleparker i Øresund, Nordre Flint på 160 MW og Aflandshage på 250 MW. Havmølleparkerne planlægges idriftsat i 2025. Fra 2025 vil de forsyne op til 410.000 husstande årligt med grøn strøm. Projekterne er samfundsøkonomisk attraktive, da de etableres og drives uden statslige tilskud.

HOFOR har derfor følgende bemærkninger til AF21 – Baggrundsnotat – Vindmøller på havet:

- I Tabel 1 side 3 fremgår, at Middelgrundens slutår er 2025. Mulighederne for en levetidsforlængelse frem til 2050 af de 10 vindmøller ejet af HOFOR ift. det igangværende EUDP-projekt, vurderer HOFOR ikke at være inddraget.
- I Tabel 2 side 4 står, at nye møller på havet opstillet efter åben dør-ordningen i Østdanmark udgør en samlet kapacitet på 160 MW i 2025 og på 500 MW i alt i 2027. Idet både Nordre Flint og Aflandshage forventes idriftsat i 2025, og idet den samlede effekt af de to projekter er 410 MW er det HOFOR vurdering, at den forventede, nye kapacitet under åben dør-ordningen i 2025 er sat urealistisk lavt. Derudover har Energistyrelsen modtaget flere ansøgninger til åben dør-ordningen i Østdanmark, som i alt udgør en samlet kapacitet på mere end 1,2

GW. Da disse projekter etableres og drives uden statsstøtte og er det HOFORs vurdering, at den forventede nye kapacitet i 2027 er urealistisk lav.

Vedr. udviklingen for centrale værker

I tabel i "AF21 Baggrundsnotat - Termisk kapacitet m.m." fremgår, at Amagerværkets blok 1 (AMV1) antages at have sidste driftsår i 2033, hvilket er 4 år efter udløb af nuværende varmekontrakt. For god ordens skyld vil vi gøre opmærksom, at HOFOR ikke for nuværende har planer om lukning af AMV1 før udløbet af blokkens tekniske levetid. Vi vil i de kommende år nøje følge behovet for AMV1 i fjernvarmesystemet. Endvidere fremgår det, at Amagerværkets blok 4 (AMV4) har sidste driftsår i AF21 i 2040, hvilket er før udløbet af varmeaftalen. Vi antager, at denne antagelse blot skyldes, at analyseforudsætningerne stopper i 2040.

Vedr. udbygningen med elkedler

I "AF21 Baggrundsnotat - Termisk kapacitet m.m." figur 4 er udviklingen i elkapacitet for elkedler til fjernvarmeproduktion vist med en fordeling mellem Vestdanmark og Østdanmark. Det ville være relevant tillige at vise fordelingen af kapaciteten mellem centrale og decentrale områder, idet dette må have en vis planlægningsmæssig betydning for Energinet. Omvendt gælder det for figur 3 vedr. udviklingen i elkapacitet for varmpumper, at den viser opdelingen på centrale og decentrale områder, men ikke opdelingen på Vestdanmark og Østdanmark. I denne figur kunne det være relevant også at vise opdelingen på Vestdanmark og Østdanmark.

HOFOR mener, at udviklingen af elkedelkapacitet i Østdanmark efter 2021 ser (for) lav ud. Efter den seneste reduktion af elvarmeafgiften til 4 kr./MWh er de økonomiske fordele ved elkedler steget betragteligt, og HOFOR forudsætter en betydelig udbygning med elkedler i hovedstadsområdet i den nærmeste årrække.

Vedr. udviklingen i gasforbruget til el- og varmeproduktion

I Dataarket fremgår, at gasforbruget til el- og varmeproduktion forventes at falde markant over hele analyseperioden. Det ville være relevant at vise, hvordan gasforbruget til el- og varmeproduktion fordeler sig mellem centrale og decentrale områder, med henblik på at anskueliggøre hvor stor en del af faldet, der skyldes reduktion i gasfyret grundlastkapacitet i de decentrale områder, og hvor stor en del der skyldes fald i den forventede spidslastproduktion til el og varme i de centrale områder. Vi antager, at dette ligeledes har en vis planlægningsmæssig betydning for Energinet.

Vedr. den nye agile proces

HOFOR finder det væsentligt at Analyseforudsætningerne til Energinet bidrager til et elsystem der er på forkant med udviklingen ift. indpasning af både VE-produktion og det stigende elforbrug der følger med øget elektrificering af forskellige sektorer, herunder fjernvarmesektoren. HOFOR støtter den agile proces for udarbejdelse af

Analyseforudsætningerne til Energinet i det omfang processen bidrager til et sådant elsystem. Et opmærksomhedspunkt er dog, at mange af analyseforudsætningerne må formodes at være indbyrdes afhængige. Det er derfor langt fra alle forudsætninger som kan opdateres agilt eller mere dynamisk uden at det må få konsekvenser for de øvrige analyseforudsætninger og dermed kræve en samlet opdatering i forhold til at sikre konsistens.

Med venlig hilsen

Niels Hendriksen
Teamleder Energianalyse