

Energistyrelsen
Carsten Niebuhrs Gade 43
1577 København V

Den 30. september 2026

Dansk Erhvervs høringssvar til Analyseforudsætninger til Energinet 2026

Dansk Erhverv takker for muligheden for at afgive høringssvar til Energistyrelsens høring af *Analyseforudsætninger til Energinet 2026*.

Generelle bemærkninger

Dansk Erhverv anerkender vigtigheden af analyseforudsætningerne (AF26) som et centralt grundlag for Energinets planlægning og udvikling af den danske energiinfrastruktur. Det er afgørende for virksomhedernes elektrificering og investeringer, at infrastrukturen udvikles rettidigt og på grundlag af et robust billede af det fremtidige behov for energiproduktion, -forbrug og -lagring.

Analyseforudsætningerne udgør et vigtigt grundlag for Energinets langsigtede udviklingsplan (LUP) og dermed for planlægningen af den fremtidige energiinfrastruktur. De forudsætninger, der lægges til grund i AF26, kan således få konkret betydning for, hvor og hvornår der planlægges investeringer i transmissionsnettet og kapaciteten i grænsefladen til distributionsnettet og er dermed helt afgørende for tempoet i elektrificeringen af dansk erhvervsliv og samfundet som helhed.

På den baggrund hæfter Dansk Erhverv sig særligt ved, at AF26 i høj grad er udformet på baggrund af politisk målopfyldelse. Dansk Erhverv anerkender, at de politiske klima- og energimålsætninger skal indgå som et centralt langsigtet pejlemærke i analyseforudsætningerne. Markedsudviklingen drives imidlertid ikke alene af politiske målsætninger, men også af virksomhedernes konkrete investeringsbeslutninger, efterspørgsel, priser, teknologiudvikling, udvikling i energisystemet i vores nabolande samt øvrige ramme- og markedsvilkår. Dansk Erhverv finder derfor, at konkrete og dokumenterede markedsbehov og teknologiudviklingen bør tillægges større vægt i analyseforudsætningerne ved, at der laves supplerende scenarier i tillæg til scenarier for politisk målopfyldelse.

Derudover finder Dansk Erhverv det afgørende, at AF26 i højere grad bør supplere politiske målsætninger med konkrete markedsbehov og forventet realisering. Analyseforudsætningerne bør både afspejle de konkrete markedsbehov og tydeliggøre, hvor stor en del af disse behov der forventes realiseret og hvornår. Vurderingen af den forventede realisering bør bl.a. tage højde for projektmodenhed, realiseringstid, myndighedsprocesser og tilgængelig netkapacitet. Det er samtidig afgørende, at eksisterende kapacitetsbegrænsninger ikke fører til, at dokumenterede markedsbehov nedjusteres eller bortfalder fra planlægningsgrundlaget. Hvis et konkret behov ikke kan realiseres som følge af manglende netkapacitet, bør AF26 i stedet synliggøre behovet og de

infrastrukturelle investeringer, der er nødvendige for at imødekomme det. Omvendt bør politiske målsætninger ikke i sig selv lægges til grund som forventet realisering, hvis konkrete markeds- og projektforhold peger på et andet udviklingsforløb. AF26 bør derfor tydeligt vise, hvordan det politiske målbillede er suppleret med konkrete markeds- og pipelineoplysninger og den forventede realisering i de enkelte udviklingsforløb. Et sådant planlægningsgrundlag vil mindske risikoen for både over- og underdimensionering af energiinfrastrukturen og understøtte, at den nødvendige netkapacitet er til rådighed i takt med elektrificeringen af samfundet.

Dansk Erhverv finder det endelig vigtigt, at den betydelige usikkerhed om udviklingen i energisystemet bør afspejles tydeligere i analyseforudsætningerne. Jo større usikkerhed der er om centrale forudsætninger for energiproduktion, -forbrug og -lagring, desto vigtigere er det, at planlægningsgrundlaget ikke alene baseres på ét udviklingsforløb. Scenarier og følsomhedsberegninger bør derfor anvendes på områder, hvor forskellige realistiske udviklingsforløb kan have væsentlig betydning for behovet for energiinfrastruktur. Dansk Erhverv fastholder på den baggrund anbefalingen fra høringssvaret til AF25 om, at analyseforudsætningerne i højere grad suppleres med forskellige scenarier for elektrificeringen og elforbruget. Scenarierne bør bl.a. synliggøre, hvordan forskellige udviklingsforløb påvirker behovet for udbygning af elinfrastrukturen. Dansk Erhverv anbefaler ligeledes, at der arbejdes med forskellige prisscenarier, så konsekvenserne af forskellige elpriseniveauer for bl.a. elektrificering, efterspørgsel efter elektricitet og VE-udbygning bliver tydeligere.

På den baggrund af ovenstående anbefaler Dansk Erhverv, at AF26 og fremtidige analyseforudsætninger navnlig baseres på tre principper:

1. **Politiske mål suppleres af markedsbehov og realiserbarhed.** De enkelte udviklingsforløb bør i højere grad supplere det politiske målbillede med konkrete markeds- og pipelineoplysninger og en vurdering af den forventede realisering.
2. **Kapacitetsbegrænsninger skal synliggøre behovet for infrastruktur, og ikke begrænse behovsfremskrivningen.** Dokumenterede markedsbehov bør indgå i planlægningsgrundlaget, også når eksisterende netkapacitet betyder, at behovet ikke kan realiseres på kort sigt. AF bør i sådanne tilfælde tydeliggøre, hvilke infrastrukturelle forudsætninger der er nødvendige for realiseringen.
3. **Usikkerhed skal håndteres gennem scenarier og følsomheder.** Hvor forskellige realistiske udviklingsforløb kan få væsentlig betydning for behovet for energiinfrastrukturen, bør AF suppleres med relevante scenarie- og følsomhedsberegninger, herunder for elektrificering, elforbrug og priser.

Dansk Erhverv vurderer, at anvendelsen af disse principper vil bidrage til et mere robust planlægningsgrundlag, mindske risikoen for både over- og underdimensionering og dermed understøtte, at energiinfrastrukturen udvikles rettidigt i takt med virksomhedernes og samfundets elektrificering.

Specifikke bemærkninger*Vedr. AF26 sektornotat om brintproduktion og -forbrug*

Dansk Erhverv hæfter sig positivt ved, at Energistyrelsen i fremskrivningen af elektrolysekapaciteten frem mod 2030 ikke alene tager udgangspunkt i den politiske ambition om 4-6 GW elektrolysekapacitet, men også inddrager konkrete oplysninger om projektpipeline og projekternes modenhed. På den baggrund indgår 2,7 GW elektrolysekapacitet i 2030.

Dansk Erhverv vurderer, at tilgangen er et godt eksempel på at den politisk målopfyldelse suppleres af konkrete markedsbehov og forventet realisering, som Dansk Erhverv efterspørger mere generelt i AF26. Den politiske målsætning fastholdes som pejlemærke, samtidig med at den forventede udvikling på kort sigt kvalificeres på baggrund af konkrete projekt- og markedsforhold.

Dansk Erhverv anbefaler derfor, at tilsvarende principper for vurdering af realiserbarhed anvendes så konsistent som muligt på tværs af relevante teknologier og forbrugskategorier, og at det tydeligt fremgår, hvilke kriterier der ligger til grund for vurderingen. Dansk Erhverv noterer i den forbindelse, at den politiske tillægsaftale om brintrøret Syvtallet fra 29. september 2026 ændrer rammevilkårene for realiseringen af danske brintprojekter. Dette bør afspejles i vurderingen af den forventede udvikling i elektrolysekapaciteten i AF26, hvis muligt.

Dansk Erhverv hæfter sig imidlertid ved antagelsen om 5.000 fuldlasttimer for elektrolyse frem mod 2031. Energistyrelsen fremhæver selv usikkerheden forbundet med antagelsen og anfører, at den ikke nødvendigvis afspejler de faktiske driftsforhold. Da antagelsen har væsentlig betydning for det forventede elforbrug, anbefaler Dansk Erhverv, at betydningen af alternative driftsforløb belyses gennem relevante følsomheds- eller scenarieberegninger.

Vedr. AF26 sektornotat om VE på land

Dansk Erhverv hæfter sig ved, at AF26 forudsætter en betydelig udbygning af VE på land frem mod 2030. Udviklingsforløbet tager bl.a. udgangspunkt i *Klimaaftale om grøn strøm og varme 2022*, hvorefter der skal sikres rammevilkår, der kan muliggøre en firedobling af den samlede elproduktion fra VE på land frem mod 2030. I AF26 svarer dette til en stigning i elproduktionen fra ca. 17 TWh i 2025 til ca. 50 TWh i 2030. Udbygningen indebærer bl.a. en betydelig vækst i land-baseret sol, hvor der samtidig er en omfattende projektpipeline. AF26 forudsætter således, at der tilsluttes ca. 16,6 GW ny solcellekapacitet på land i perioden 2028-2030.

Dansk Erhverv anerkender den politiske ambition om en markant udbygning af VE på land frem mod 2030. For at kunne realisere de skitserede niveauer i AF26 er det imidlertid nødvendigt, at rammevilkårene følger med, herunder gennem hurtigere udbygning af transmissionsnettet og markant hurtigere plan- og miljøvurderingsprocesser for eltransmissionsprojekter. Dansk Erhverv hæfter sig samtidig ved, at der er en betydelig projektpipeline for VE på land, som understøtter en konkret markedsinteresse for yderligere udbygning. Projektpipeline er imidlertid ikke i sig selv udtryk for, hvor stor en del af den forudsatte kapacitet der kan forventes realiseret inden for den angivne tidshorisont. Den forventede realisering afhænger bl.a. af projekternes modenhed, plan- og myndighedsprocesser, investeringsbeslutninger og mulighederne for nettilslutning.

Dansk Erhverv anbefaler derfor, at AF26 for VE på land, og grundlæggende på tværs af analyseforudsætningerne, i højere grad supplerer det politiske målbillede den identificerede projektpipeline og konkrete markedsbehov med en vurdering af den forventede realisering. Den forventede realisering bør kvalificeres på baggrund af bl.a. projektmodenhed, realiseringstid, myndighedsprocesser og infrastrukturelle forudsætninger, så det tydeliggøres, hvor stor en del af det identificerede behov der forventes realiseret og hvornår. En sådan realiserbarhedsvurdering bør samtidig ikke føre til, at dokumenterede markedsbehov bortfalder fra planlægningsgrundlaget alene som følge af eksisterende kapacitetsbegrænsninger.

Dansk Erhverv finder det samtidig positivt, at AF26 forudsætter, at en del af udbygningen med terrænanlæg sker i kombination med batterier. Samplacering med batterier forventes at være en væsentlig forudsætning for realiseringen af VE-projekter på land og forventes også at blive taget i brug for havvind. Det er derfor vigtigt, at udviklingen i samplacerede løsninger afspejles tilstrækkeligt i analyseforudsætningerne

Vedr. Energiforbrug i husholdninger og erhverv

Dansk Erhverv hæfter sig ved, at AF26 forudsætter en fortsat elektrificering af energiforbruget i erhvervslivet, herunder en omlægning af varme- og procesforbrug fra fossile brændsler til elektricitet. Hastigheden i denne udvikling har væsentlig betydning for det forventede elforbrug og dermed behovet for elinfrastruktur.

Dansk Erhverv vurderer derfor, at det er relevant at belyse alternative udviklingsforløb for virksomhedernes elektrificering. Udviklingen vil bl.a. afhænge af virksomhedernes konkrete investeringsbeslutninger og de økonomiske og tekniske rammer for at konvertere eksisterende energiforbrug til elektricitet.

Dansk Erhverv fastholder derfor anbefalingen fra høringssvaret til AF25 om, at analyseforudsætningerne suppleres med forskellige scenarier for elektrificeringen og elforbruget. For erhvervslivet bør scenarierne bl.a. belyse forskellige hastigheder i elektrificeringen af varme- og procesforbrug og konsekvenserne heraf for elforbruget og behovet for netkapacitet.

Dansk Erhverv hæfter sig ved, at udviklingen i husholdningernes energiforbrug i AF26 generelt baseres på den politiske ambition om fuld udfasning af gas til rumopvarmning i 2035. Dansk Erhverv finder, at denne målsætning bør suppleres med den forventede udvikling i konverteringen til varmepumper og fjernvarme og forventede realisering frem mod 2035 ud fra et frozen policy-scenarie.

Endelig hæfter Dansk Erhverv sig positivt ved, at AF26 suppleres med en partiel følsomhedsberegning for et fortsat gasforbrug i husholdninger og erhverv efter 2035. Det ligger i tråd med Dansk Erhvervs anbefaling om i højere grad at anvende følsomhedsberegninger, hvor alternative udviklingsforløb kan have betydning for energiforbruget og behovet for energiinfrastruktur.

Vedr. AF26 sektornotat om brændsels- og CO₂-kvotepriser

Dansk Erhverv hæfter sig ved, at AF26's centrale fremskrivning af brændsels- og CO₂-kvotepriser bygger på hhv. prisforløbene fra KF26 og EU ETS₁ og ETS₂. Dansk Erhverv noterer samtidig positivt, at AF26 indeholder en partiel følsomhedsberegning med en højere gaspris og betydningen heraf for energiforbruget i husholdninger og erhverv.

Dansk Erhverv vurderer imidlertid, at prisudviklingen i brændsels- og CO₂-kvotepriser har betydning for en langt bredere del af energisystemet, herunder bl.a. virksomhedernes muligheder for elektrificering, efterspørgslen efter elektricitet og investeringsgrundlaget for VE.

Dansk Erhverv fastholder derfor anbefalingen fra høringssvaret til AF25 om, at Energistyrelsen arbejder med et bredere sæt prisscenarier og følsomhedsberegninger for brændsels- og CO₂-kvotepriser, som bl.a. belyser konsekvenserne af forskellige prisudviklingsforløb for bl.a. elektrificering, VE-udbygning og efterspørgsel efter elektricitet.

Vedr. AF26 sektornotat om datacentre

Dansk Erhverv hæfter sig ved, at metoden for fremskrivningen af datacentres elforbrug er ændret væsentligt i AF26 sammenlignet med AF25. På kort sigt anvendes Energinets elforbrugspipeline mens der gradvist overgås til en modelbaseret langsigtet fremskrivning. Den ændrede metode medfører samtidig en omtrentlig halvering af det langsigtede elforbrug fra datacentre end sammenlignet med AF25.

Dansk Erhverv vurderer, at udviklingen i datacentres elforbrug er forbundet med betydelig usikkerhed, samtidig med at enkelte projekter kan medføre meget store og geografisk koncentrerede kapacitetsbehov. Når den ændrede metode samtidig medfører en så væsentlig ændring i det langsigtede elforbrug sammenlignet med AF25, skærper det efter Dansk Erhvervs vurdering behovet for transparens om udfaldsrum, centrale antagelser og følsomheder.

Dansk Erhverv anbefaler derfor, at AF26 suppleres med følsomheder og alternative udviklingsforløb for datacentres elforbrug, herunder for centrale antagelser om realiseringen af konkrete projekter, indfasningen og udnyttelsen af nettilsluttet kapacitet. Konsekvenserne for både det samlede elforbrug, geografisk placering og behovet for netkapacitet bør synliggøres.

Dansk Erhverv noterer desuden, at de varslede ændringer af reglerne for nettilslutning som følge af akutplanen samt den kommende datacenterstrategi ikke er indarbejdet i den nuværende model for AF26. Dansk Erhverv vurderer, at navnlig ændringerne i reglerne for nettilslutning forventeligt kan få reel betydning for, hvilke datacenterprojekter der kan realiseres, hvor de kan placeres, og hvornår de kan tilsluttes elnettet. Dansk Erhverv anbefaler derfor grundlæggende, at betydningen af de ændrede rammevilkår indarbejdes i analyseforudsætningerne, når det nødvendige regulatoriske og politiske grundlag foreligger.

Vedr. AF26 sektornotat om ellagring

Dansk Erhverv hæfter sig ved, at der ikke er fastsat politiske mål eller ambitioner for udbygningen af batterikapacitet, og at fremskrivningen i AF26 derfor i høj grad baseres på markedsudviklingen og projektøkonomiske vurderinger. Dansk Erhverv finder det positivt, at den betydelige projektpipeline ikke i sig selv sidestilles med forventet udbygning, men kvalificeres gennem projektøkonomiske vurderinger.

Dansk Erhverv hæfter sig imidlertid ved, at sektornotatet samtidig fremhæver, at de varslede ændringer af reglerne for nettilslutning, herunder muligheden for prioritering af netkunder, kan få betydning for batterier, men ikke er indarbejdet i AF26. Efter Dansk Erhvervs vurdering er dette væsentligt for den forventede realisering af batteriprojekter, da mulighederne og reglerne for nettilslutning kan have direkte betydning for, hvilke projekter der kan realiseres og hvornår. Dansk Erhverv anbefaler derfor grundlæggende, at betydningen af de ændrede rammevilkår indarbejdes i analyseforudsætningerne, når det nødvendige regulatoriske og politiske grundlag foreligger.

Dansk Erhverv hæfter sig desuden ved, at AF26 anvender en fælles antagelse om fire timers lagringskapacitet for batterier. Da både forskellige anvendelser og den løbende teknologiudvikling kan medføre andre lagringsvarigheder, anbefaler Dansk Erhverv, at betydningen af alternative lagringsvarigheder belyses gennem relevante følsomhedsberegninger.

Dansk Erhverv hæfter sig ved, at mindre batterier i husholdninger og lagring i elbiler, herunder gennem vehicle-to-grid (V2G), ikke indgår i fremskrivningen i AF26. Dansk Erhverv finder dette u hensigtsmæssigt, da særligt den voksende bestand af elbiler forventeligt indebærer et betydeligt potentiale for fleksibilitet og lagring i det fremtidige energisystem. Når disse teknologier ikke indgår, risikerer analyseforudsætningerne ikke fuldt ud at afspejle det fremtidige potentiale for decentral lagring og fleksibilitet.

Dansk Erhverv anbefaler derfor, at Energistyrelsen prioriterer den nødvendige metode- og modeludvikling, så husstands batterier og V2G kan indarbejdes i kommende analyseforudsætninger. Indtil et tilstrækkeligt modelgrundlag foreligger, bør potentialet så vidt muligt belyses gennem relevante scenarier eller følsomhedsberegninger.

Vedr. scenarier for graden af fleksibilitet i det fremtidige elforbrug

Dansk Erhverv finder, at analyseforudsætningerne i højere grad bør afspejle, at udviklingen i elforbruget også handler om, hvornår og hvordan elektriciteten forbruges. Graden af fleksibilitet i det fremtidige elforbrug kan få væsentlig betydning for belastningen af elnettet og dermed for behovet for netkapacitet og netudbygning.

I takt med elektrificeringen forventes en stigende del af elforbruget at komme fra bl.a. varmepumper, elbiler, elektrolyse, batterier, datacentre og elektrificerede industrielle processer. De enkelte forbrugstyper har forskellige muligheder for at tilpasse forbruget efter produktionen af vedvarende energi og den tilgængelige kapacitet i elnettet. Samtidig kan udviklingen af fleksible nettilslutnings- og tarifprodukter samt andre markedsbaserede incitamenter øge mulighederne for at udnytte fleksibiliteten.

Dansk Erhverv anbefaler derfor, at analyseforudsætningerne suppleres med scenarier for forskellige grader af fleksibilitet i det fremtidige elforbrug. Scenarierne bør belyse, hvordan forskellige antagelser om bl.a. fleksibelt og afbrydeligt forbrug, energilagring og forbrugsflytning påvirker effektbehovet og behovet for udbygning af elnettet. Det vil give et mere robust grundlag for at vurdere, hvordan den eksisterende og fremtidige netkapacitet kan udnyttes bedst muligt i takt med elektrificeringen.

Vedr. geografisk samspil mellem produktion, forbrug og lagring

Dansk Erhverv finder, at analyseforudsætningerne i højere grad bør belyse det geografiske samspil mellem udviklingen i elproduktion, elforbrug og energilagring. Behovet for udbygning af elnettet afhænger i væsentlig grad også af, hvor ny produktion, nye store elforbrugere og lagringsanlæg placeres i forhold til hinanden.

I takt med elektrificeringen og udbygningen med vedvarende energi kan der opstå nye geografiske sammenhænge mellem eksempelvis havvind og VE på land, batterier, elektrolyse, datacentre og elektrificeret industri. Samplacering, direkte linjer og andre løsninger, der kobler produktion og forbrug tættere sammen, kan samtidig ændre belastningen af det kollektive elnet og dermed behovet for netkapacitet og netudbygning.

Dansk Erhverv anbefaler derfor, at analyseforudsætningerne suppleres med relevante geografiske scenarier, der belyser forskellige udviklingsforløb for placeringen af produktion, forbrug og lagring og konsekvenserne heraf for behovet for elinfrastruktur. Scenarierne bør bl.a. kunne belyse betydningen af, at nye store elforbrugere placeres tæt på ny elproduktion, og at produktion, forbrug og lagring i højere grad udvikles i sammenhæng.

Vedr. effekttilstrækkelighed og evt. behov for kapacitetsmekanisme

Dansk Erhverv finder, at analyseforudsætningerne i højere grad bør belyse udviklingen i effekttilstrækkeligheden i det danske elsystem. I takt med en stigende andel vejrafhængig elproduktion, elektrificering og udfasning eller ændret drift af regulerbar produktionskapacitet bliver det stadig vigtigere, at planlægningsgrundlaget giver et robust billede af behovet for tilgængelig effekt i perioder med høj efterspørgsel og lav produktion fra vind og sol.

Vurderingen bør samtidig ske i et regionalt perspektiv. Danmark er tæt integreret med de omkringliggende elmarkeder, og den danske effekttilstrækkelighed afhænger derfor også af udviklingen i produktionskapacitet, lagring, fleksibelt forbrug og effektbalancen i vores nabolande. Flere europæiske lande er samtidig ved at indføre eller udbygge kapacitetsmekanismer. Tyskland har eksempelvis besluttet at indføre en ny kapacitetsmekanisme med henblik på at sikre regulerbar kapacitet fra begyndelsen af 2030'erne. Udviklingen kan få betydning for både den tilgængelige kapacitet i det sammenhængende europæiske elsystem og Danmarks muligheder for import i situationer med effektknaphed.

Dansk Erhverv anbefaler derfor, at analyseforudsætningerne suppleres med scenarier for udviklingen i dansk effekttilstrækkelighed, hvor der bl.a. tages højde for udviklingen i regulerbar produktionskapacitet, energilagring, fleksibelt forbrug, elektrificering og importmuligheder. Det er i den forbindelse vigtigt, at scenarierne afspejler den forventede teknologiudvikling inden for lagring, herunder potentialet for nye og længerevarende lagringsteknologier til at bidrage til effekttilstrækkeligheden. Scenarierne bør samtidig belyse betydningen af forskellige udviklingsforløb i vores nabolande, herunder indførelsen af kapacitetsmekanismer og ændringer i den regulerbare produktionskapacitet.

Analysen bør kunne indgå som grundlag for vurderingen af, om og i hvilket omfang der på sigt kan blive behov for en dansk kapacitetsmekanisme, og hvordan en sådan i givet fald bør dimensioneres. Det er i den forbindelse vigtigt, at vurderingen tager udgangspunkt i et dokumenteret behov for effekt og i samspillet med det europæiske elmarked, så eventuelle tiltag målrettes det konkrete behov for effektstilstrækkelighed.

Vedr. AF26 sektornotat om gasproduktion og gasstrømme

Dansk Erhverv hæfter sig ved, at AF26 angiver, at gasforbruget og produktionen af VE-gas krydser hinanden omkring 2030, mens KF26 viser et tilsvarende kryds omkring 2035. Dansk Erhverv noterer samtidig, at en del af forskellen mellem fremskrivningerne skyldes forskellige opgørelsesgrundlag, herunder at AF26 anvender øvre brændværdi, mens KF26 anvender nedre brændværdi. Dansk Erhverv vurderer, at forskellen understreger betydningen af transparens om de metodiske og forudsætningsmæssige valg, der ligger bag analyseforudsætningerne. Når to centrale fremskrivninger viser væsentligt forskellige tidspunkter for den samme udvikling, bør det tydeligt fremgå, hvilke forudsætninger og metodiske forskelle der driver resultaterne, og hvilken betydning de har for sammenligneligheden mellem fremskrivningerne.

Dansk Erhverv hæfter sig i den forbindelse også ved, at produktionen af VE-gas i AF26 beregningsteknisk tilpasses ledningsgasforbruget i 2030 med henblik på at afspejle den politiske ambition om det grønne gaskryds. Det understreger Dansk Erhvervs generelle pointe om, at politisk målopfyldelse bør suppleres af konkrete markedsforhold og en vurdering af den forventede realisering.

Dansk Erhverv anbefaler derfor, at AF26 tydeligere synliggør de væsentligste metodiske og forudsætningsmæssige forskelle mellem AF26 og andre centrale fremskrivninger som KF26, når disse fører til væsentligt forskellige resultater. Det bør samtidig fremgå tydeligt, når et udviklingsforløb er beregningsteknisk tilpasset med henblik på at afspejle politisk målopfyldelse, og hvordan dette forholder sig til konkrete markedsforhold og den forventede realisering.

Vedr. AF26 sektornotat om danske interkonnektorer

Dansk Erhverv hæfter sig ved, at sektornotatet om danske interkonnektorer primært beskriver forbindelsernes kapacitet, forventede idriftsættelsestidspunkter og beregningstekniske forudsætninger. Det fremgår derimod ikke tydeligt, hvordan anvendelsen af udenlandsforbindelserne spiller sammen med den transmissionskapacitet, der skal understøtte nye forbrugs- og produktionsbehov i Danmark.

Dansk Erhverv vurderer, at dette er relevant i en situation med betydelige kapacitetsbegrænsninger i transmissionsnettet og et stigende behov for netkapacitet til elektrificering, VE-produktion og nye større elforbrugere. Det bør derfor være transparent, hvordan udviklingen i udenlandsforbindelser og den grænseoverskridende eludveksling indgår i den samlede vurdering af behovet for udvikling af transmissionsnettet, herunder i lyset af den forventede udvikling i dansk produktion og forbrug.

Dansk Erhverv anbefaler derfor, at AF26 tydeligere beskriver samspillet mellem udenlandsforbindelserne, den forventede udvikling i dansk produktion og forbrug og det samlede behov for udvikling af transmissionsnettet, herunder kapacitetsbehov, der følger af udviklingen i distributionsnettet.

Endelig finder Dansk Erhverv det positivt, at Energistyrelsen anbefaler, at Energinet supplerer AF26 med følsomhedsanalyser for den fremtidige eltransmissionskapacitet, herunder scenarier med forsinkelser eller udeblevne reinvesteringer i eksisterende forbindelser, og anbefaler, at disse følsomhedsanalyser gennemføres og indgår i Energinets netplanlægning.

Vedr. AF26 sektornotat om havvind

Dansk Erhverv hæfter sig ved, at AF26 fastholder den politiske ambition fra Esbjerg-erklæringen og *Klimaaftale om grøn strøm og varme 2022* om en samlet kapacitet på mindst 35 GW havvind i den danske del af Nordsøen i 2050. Fremskrivningen omfatter eksisterende havvindmølleparker, ny kapacitet fra projekter i pipeline og energiover samt yderligere udbygning med henblik på at imødekomme 35 GW-ambitionen.

Dansk Erhverv anerkender ambitionen som et langsigtet politisk pejlemærke, men finder i tråd med de generelle bemærkninger, at den forventede udbygning i højere grad bør suppleres med scenarier, der bygger på aktuelle markeds- og projektforskel og en vurdering af den forventede realisering.

Dansk Erhverv hæfter sig samtidig ved, at den eksisterende havvindskapacitet, ligesom i AF25, fastholdes gennem hele fremskrivningsperioden frem mod 2050. Der foretages således ikke beregningstekniske antagelser om nedtagning, levetidsforlængelse eller repowering af konkrete havvindmølleparker. Dansk Erhverv anerkender, at Energistyrelsen begrundet tilgangen med, at der ikke foreligger et tilstrækkeligt grundlag for at vurdere udviklingen for de enkelte parker, og at analyseforudsætningerne anvendes til geografisk planlægning af elnettet.

Dansk Erhverv vurderer imidlertid, at antagelsen indebærer en væsentlig usikkerhed i den langsigtede fremskrivning. Udviklingen i den eksisterende havvindskapacitet frem mod 2050 vil bl.a. afhænge af, om eksisterende parker nedtages, levetidsforlænges eller repoweres, hvilket også kan have betydning for den geografiske netplanlægning.

Dansk Erhverv anbefaler derfor, at alternative udviklingsforløb for den eksisterende havvindskapacitet belyses gennem relevante scenarie- eller følsomhedsberegninger, herunder for nedtagning, levetidsforlængelse og repowering.

Dansk Erhverv finder samtidig, at analyseforudsætningerne i højere grad bør belyse samspillet mellem havvind og nye store elforbrugere. Nye forretningsmodeller kan eksempelvis indebære, at havvind gennem direkte linjer kobles til større forbrugere som datacentre og kombineres med batterilagring og fleksibelt forbrug. Sådanne løsninger kan bidrage til en mere stabil leveranceprofil fra havvind og samtidig reducere behovet for transport af hele produktionen gennem det kollektive elnet.

Dansk Erhverv anbefaler derfor, at Energistyrelsen overvejer et scenarie, hvor fremtidige havvindskapacitet udvikles i tættere samspil med større elforbrugere, direkte linjer og energilagring.

Scenariet bør bl.a. belyse betydningen for realiseringen af støttefri havvind, havvindens produktionsprofil samt behovet for netkapacitet og netudbygning.

Dansk Erhverv står naturligvis til rådighed ved opfølgende spørgsmål.

Med venlig hilsen

Frederik Lundhøj Jensen
Chefkonsulent