

Høringssvar om Analyseforudsætninger til Energinet 2026

Til: Energistyrelsen, af@ens.dk

Dato: 22. september 2026

Afsender: Det Ingeniør- og Naturvidenskabelige Fakultet, Aalborg Universitet, Fredrik Bajers Vej 7K, 9220 Aalborg Ø

Underskriver: Dekan Michael Toft Overgaard, Det Ingeniør- og Naturvidenskabelige Fakultet

Kontaktperson: Paw Mortensen, Mission Officer, AAU Energimissionen, pvm@adm.aau.dk

1. Indledning

Det Ingeniør- og Naturvidenskabelige Fakultet ved Aalborg Universitet takker for muligheden for at afgive høringssvar til Analyseforudsætninger til Energinet 2026 (AF26). Høringssvaret er koordineret gennem AAU Energimissionen og bygger på faglige perspektiver fra AAU Energy, Bæredygtig Energiplanlægning og Institut for Datalogi.

2. Overordnede bemærkninger

Fakultetet vurderer at høringsudgaven af AF26 er velstruktureret og giver et transparent grundlag for Energinets langsigtede udviklingsplan og netvirksomhedernes udviklingsplaner.

Vi anerkender især:

- at forudsætningerne beskrives som ét muligt udviklingsforløb med tydelige antagelser der kan efterprøves,
- at nye forbrugsområder som datacentre, forsvar, landstrøm og CO₂-fangst indgår og
- at samspillet mellem produktion, lagring og forbrug behandles mere eksplicit end tidligere.

Vi anbefaler samtidig at analyseforudsætningerne styrkes på fire områder:

1. Regional opløsning, så udviklingsforløbet kan efterprøves i de forsyningsregioner hvor kapaciteten er knap.
2. Håndtering af undertrykt efterspørgsel, så afviste, pausede og bortfaldne tilslutningsønsker ikke forsvinder fra grundlaget.
3. Resiliens og energisuverænitet som analysedimension, så forløbet også belyses under relevante stressforhold.
4. Sammenhæng mellem udviklingsforløb, teknisk og tidsmæssig realiserbarhed og markedsmæssige forudsætninger.

AAU er positiv over for dialog om udvikling og afprøvning af metoder på de fire områder. Eventuelle bidrag fra forskningsmiljøerne forudsætter særskilt aftale om omfang, deltagere og finansiering.

3. Specifikke faglige bemærkninger

3.1 Regional opløsning af analyseforudsætningerne

AF26 opgør centrale dele af elproduktion og elforbrug på nationalt niveau og for prisområderne DK1 og DK2. Det er relevant for transmissionsplanlægningen, men giver begrænset mulighed for at sammenholde udviklingsforløbet med kommunale planer, netvirksomhedernes tilslutningsdata og lokal netkapacitet. Som eksempel opgjorde Business Region North Denmark i 2025 et lavt kommunalt scenarie for Nordjylland på 8.043 MW sol og 1.227 MW vind, mens AF25 for hele DK1 forudsatte 8.569 MW sol og 1.735 MW vind i perioden 2025-2049. Tallene kan ikke sammenlignes direkte, men forskellen illustrerer behovet for en dokumenteret regional afstemning [1].

- Vi anbefaler at AF26 suppleres med et regionalt lag i udvalgte forsyningsregioner hvor kommunale VE- og forbrugsdata og netvirksomhedernes tilslutningsdata indgår systematisk. Metoden kan afprøves i en region med dokumenteret kapacitetsmangel.
- Bæredygtig Energiplanlægning råder over relevante datagrundlag og modeller, herunder kommunale datapakker fra Varmeplan Danmark, IndustryPLAN, GIS-baseret kortlægning af varme- og elforbrug og erfaring fra regional energiplanlægning.

3.2 Undertrykt efterspørgsel

Energinet opgjorde ultimo maj 2026 kapacitetsforespørgsler om 57 GW nyt elforbrug og 44 GW ny elproduktion på tværs af transmissions- og distributionsnettet. Alene i 2025 modtog Energinet ca. 20 GW nye forespørgsler om elforbrug og 8 GW om elproduktion, mens kunder aflyste henholdsvis 8 GW og 6 GW før der blev indgået nettilslutningsaftale [2]. Tallene viser både omfanget og usikkerheden. Hvis afviste, pausede eller bortfaldne forespørgsler ikke indgår på en gennemsigtig måde, kan den underliggende efterspørgsel blive undervurderet.

- Vi anbefaler at AF26 beskriver hvordan afviste, pausede og bortfaldne tilslutningsønsker behandles, eksempelvis ved sandsynlighedsvægtning efter modenhed, og at Energinet og netvirksomhederne anvender et ensartet datagrundlag.
- Institut for Datalogi og AAU Energy har relevante kompetencer inden for analyse af tilslutningsdata, netmodellering og anonymiseret datadeling.

3.3 Resiliens og energisuverænitet som analysedimension

AF26 beskriver ét muligt udviklingsforløb under forudsætning af at de politiske mål og ambitioner indfries. Energistyrelsen fremhæver samtidig at grundforløbet bør suppleres med følsomhedsberegninger for relevante parametre [3]. I de to sammenfatningsnotater rapporteres der ikke særskilt om kombinerede stressforhold som længere perioder med lav vind- og solenergiproduktion, ekstremvejr eller reduceret energiforsyning fra udlandet.

- AF26 bør suppleres med robuste forsyningssikkerhedsscenarier, hvor Danmark i perioder opererer med stærkt reduceret adgang til internationale energimarkeder og transmissionsforbindelser. Disse scenarier kan belyse værdien af sæsonlagring, strategiske reserver og indenlandsk energiselforsyning.
- Bæredygtig Energiplanlægning har i 2026 publiceret en multimodelbaseret analyseramme til stresstest af fremtidige energisystemer under blandt andet hydrologisk knaphed og sammensatte vejrhændelser [4]. AAU Energy har desuden forskning i forsyningssikkerhed, systemstabilitet og koblede energisystemer.

3.4 Realiserbarhed og markedsmæssige forudsætninger

AF26 beskriver en forventet udvikling i energisystemet og en stigende rolle for lagring og fleksibelt elforbrug. Det fremgår blandt andet at nye batterier efter 2030 i stigende grad forventes samplaceret med solcelleanlæg [5]. For at understøtte netplanlægningen bør det fremgå tydeligere hvordan antagelserne hænger sammen med den tekniske og tidsmæssige realiserbarhed af produktionsanlæg og netudbygning og med de markedsmæssige forudsætninger.

- Vi anbefaler at AF26 som metodeprincip tydeliggør sammenhængen mellem udviklingsforløbet, realiserbarheden af produktionsanlæg og netudbygning og de markedsmæssige forudsætninger. Det bør desuden fremgå hvor fleksibilitet forventes at kunne udskyde eller reducere behovet for netudbygning og hvor den ikke kan.
- AAU har relevante forskningskompetencer inden for fleksibilitet i distributionsnettet, åbne standarder for fleksibilitetsprodukter, europæiske demonstrationsprojekter og energisystemanalyser af samspillet mellem lagring, sektorkobling og net.

4. Afslutning

Fakultetet støtter formålet med analyseforudsætningerne og mener, at de fire foreslåede præciseringer vil styrke planlægningsgrundlaget for den kommende langsigtede udviklingsplan. AAU er åben overfor en dialog om mulig deltagelse i arbejds- eller ekspertgrupper. Bidrag fra konkrete forskningsmiljøer aftales særskilt med hensyn til omfang, deltagere og finansiering.

Med venlig hilsen



Michael Toft Overgaard

Dekan, Det Ingeniør- og Naturvidenskabelige Fakultet

Aalborg Universitet

Kildegrundlag

- [1] Business Region North Denmark, Høringssvar vedrørende Analyseforudsætninger til Energinet 2025. [Åbn kilden](#)
- [2] Energinet, Teknisk gennemgang af udfordringer med manglende kapacitet i elnettet, 16. juni 2026, KEF Alm. del - Bilag 41. [Åbn kilden](#)
- [3] Energistyrelsen, AF26 - Sammenfatningsnotat I - Baggrund, metode og anvendelse, 1. september 2026. [Åbn kilden](#)
- [4] Mati, A., Skov, I. R., Chang, M. og Poulsen, L. K., Addressing climate resilience in energy system modelling, Smart Energy 22 (2026), 100238. [DOI](#)
- [5] Energistyrelsen, AF26 - Sammenfatningsnotat II - Systemudvikling, 1. september 2026. [Åbn kilden](#)