

Energinet
Att.: Jacob Saugstrup Andersen
Tønne Kjærsvvej 65
7000 Frederica

Den 13. oktober 2023

Høringssvar vedrørende Redegørelse for elforsyningssikkerhed 2023

Dansk Erhverv takker for muligheden for at afgive høringssvar vedrørende Energinets Redegørelse for elforsyningssikkerhed 2023.

Overordnet er Dansk Erhverv positive over for Energinets redegørelse. Energinet viser med redegørelsen, at de i vid udstrækning har øjnene på bolden i forhold til udfordringen med manglende regulerbar kapacitet. Redegørelsen giver en god gennemgang af, hvad leveringskvalitet og elforsyningssikkerhed i elsystemet er.

Dansk Erhverv har følgende konkrete bemærkninger og anbefalinger til Energinets Redegørelse for elforsyningssikkerhed 2023:

Markedsscenarier/målscenarier

Det er positivt, at redegørelsen indeholder både en markedsanalyse og en politisk fastsat målsætning. Markedsscenariet og målsætningen fremstår dog som to ekstremer, og der savnes et mere realistisk og nuanceret scenarie, som afspejler perspektiverne ved en mere moderat politisk indblanding og markedsudvikling.

Kapacitetsmekanismer

Det er fornuftigt at kigge ind i markedsmekanismerne, men her bør der også tages højde for, om pris-loftet i day-ahead markedet potentielt vil flytte balancereserven over på spotmarked frem for at indgå som systemydelse. Energinets "Eksempel på balanceringsreservernes betydning" (bilag 2, side 42) vil potentielt være med til at øge spekulation i markedsudviklingen, hvilket udhuler balanceringsreserven og svækker det danske elsystem. Derudover bør markedsmekanismerne også se ind i det samfundsøkonomiske tab, som vil gå på tværs af landegrænser, hvis effektutilstrækkeligheden breder sig. Det vil derfor også være relevant for Energinet at kigge ind i strategiske reserver på tværs af EU.

Samfundsøkonomisk tab ved effektutilstrækkelighed i day-ahead marked

Der mangler et estimat af de omkostninger, som samfundet vil blive pålagt ved effektutilstrækkelighed i day-ahead markedet. Som eksempel er der i bilag 2 (side 53, figur 39) et godt billede på, hvordan den umiddelbare effektutilstrækkelighed ser håndterbar ud. Det indgår dog ikke i dette billede, hvad den økonomiske konsekvens er, hvis prisen i day-ahead markedet rammer prisloftet,

og energien derfor leveres af systemydelser i driftstimen. I en sådan situation vil omkostningerne for elforbrugerne stige markant.

Større fokus på distributionsniveauet

29 minutter ud af 36 minutters udetid i 2033 tilskrives i hovedrapporten eldistributionsnettet (side 4). Redegørelsen kan med fordel have et større fokus på, hvad der er årsagen til udetiden på distributionsniveau, og hvilke indsatser der gøres for at minimere den. Der henvises til en rapport fra Green Power Denmark (bilag 4), men de centrale pointer kan med fordel inddrages mere i selve hovedrapporten.

IT-sikkerhed på 0 minutter og netselskabernes rolle

Redegørelsen beskriver, hvordan Energinets digitale systemer skal gøres mere 'robuste' for at imødegå truslen forårsaget af den geopolitiske situation og nye sårbarheder relateret til digitaliseringen og automatiseringen af energisystemet. For det første mangler redegørelsen at dele nogle af de mellemregninger, som lægger til grund for, at Energinet anbefaler et planlægningsmål på 0 minutter relateret til IT-sikkerhed. For det andet mangler den at tydeliggøre, at eldistributionselskaberne står over for det samme trusselsbillede, og at de derfor også er nødt til at iværksætte (lignende) tiltag. Hvis netselskaberne ikke gør dette, vil det udfordre planlægningsmålet om 0 minutter.

Afbruds betydning varierer

Konsekvensen ved afbrud er markant større i transmissionsnettet end i distributionsnettet, hvoraf mange er mindre afbrudshændelser i primært lavspænding- og 10-20 kV-nettet. Så selvom det nuværende planlægningsmål for transmissionsnettet er markant lavere end for distributionselskaberne, så er effekten ved afbrud alt andet lige relativt større. Dette bør tydeliggøres.

Med venlig hilsen,

Esbén Thietje Mortensen

Fagchef for energi, Dansk Erhverv