

## 1. Bilag V – Ordliste

Tekniske fagudtryk, forkortelser og lignende er beskrevet i ordforklaringen herunder. Når forkortelser anvendes, skrives de ud, første gang de optræder i redegørelsen, og forkortelsen angives herefter i parentes. Herefter anvendes kun forkortelsen.

Igennem redegørelsen er officielle dokumenter og love angivet med *kursiv* i teksten.

Fodnoter anvendes primært til kildehenvisninger, fx henvisninger til hjemmesider, love og bekendtgørelser, samt til uddybende forklaringer. Hvis en henvisning optræder mere end én gang, anvendes kun fodnotehenvisning første gang, den optræder.

Begreb	Beskrivelse
<b>Afbrudsminutter</b>	<p>Antal minutter pr. år en forbruger eller en gruppe af forbrugere i gennemsnit ikke har adgang til eller forventes ikke at have adgang til elektricitet.</p> <p>For eltransmissionsniveau opgøres fremadrettet (og bagudrettet) afbrudsminutter på baggrund af ikkeleveret energi relativt til den samlede energimængde for året.</p> <p>I eldistributionsnettene registreres for hver afbrudshændelse antallet af afbrudte elkunder og udetiden pr. afbrudt elkunde. På baggrund heraf opgøres afbrudsminutterne som SAIDI (gennemsnitligt antal afbrudsminutter pr. kunde) i eldistributionsnettene.</p> <p>Den forventede udvikling i antallet af afbrudsminutter i eldistributionsnettene, som indgår i redegørelsen, er SAIDI. I eldistributionsnettene registreres der ikke den ikkeleverede energimængde i forbindelse med en afbrudshændelse. Det er dermed ikke muligt at anvende samme metode, som for eltransmissionsnettet. Denne metodiske forskel skal man have in mente, når fremadrettede afbrudsminutter fra eltransmissionsniveau og eldistributionsniveau behandles under ét eller sammenlignes.</p> <p>I den historiske opgørelse af afbrudsminutter i Danmark indgår både eltransmissionsnettets og eldistributionsnettenes bidrag som SAIDI. Tallene er derfor her en-til-en sammenlignelige.</p> <p>Afbrudsminutter dækker kun over ufrivillig mangel på el.</p>
<b>aFRR</b>	Automatic Frequency Restoration Reserves, også kendt som sekundær reserve. Benyttes til frekvensgenopretning.
<b>BID3</b>	Better Investment Decisions 3. En elmarkedsmodel, der blandt andet kan anvendes til at vurdere effektilstrækkelighed. Modellen simulerer elmarkedet på tværs af Europa og afspejler således den danske tilknytning til omverdenen.
<b>Blackout</b>	Ukontrolleret afbrydelse af hele – eller dele af – elnettet i et elprisområde
<b>Brownout</b>	Kontrolleret afkobling af elforbrugere, som følge af mangel på tilstrækkelig el.
<b>CEP</b>	Clean Energy Package. Lovgivningspakke fra Europa-Kommissionen.

<b>CONE</b>	Cost of New Entry (indgangsomkostning). Beskriver den årlige omkostning baseret på investeringsomkostninger og faste omkostninger for ny elproduktionskapacitet eller fleksibelt elforbrug.
<b>Day-ahead markedet</b>	Elleverandører og producenter handler i day-ahead markedet for at dække produktion og forbrug for det følgende døgn.
<b>DSR</b>	Demand Side Response. Regulært forbrug, der byder ind i spotmarkedet med kapacitet.
<b>EENS</b>	Expected Energy Not Served. Beregnet forventet mængde af elektricitet, der ikke kan leveres, fordi produktionskapaciteten til rådighed i et område inklusive muligheden for import er mindre end elforbruget i området. EENS beregnes på timebasis og summeres på årsbasis. EENS inddrager prisfleksibelt elforbrug i den udstrækning, det er til rådighed.
<b>Effektminutter</b>	Ikkeleveret elektricitet (beregnet fremadrettet som EUE) divideret med områdets elforbrug ganget med antal minutter i et år for den del, der vedrører produktionsnettet og eksterne forbindelser mellem elprismråder.
<b>Effekttilstrækkelighed</b>	Sandsynlighed for, at der er effekt nok til rådighed i et elprismråde, under hensyntagen til elproduktion, eksterne elforbindelser og fleksibelt elforbrug.
<b>Eldistributionsnettene</b>	Elnet på et spændingsniveau under 100 kV. Bruges typisk til at flyttes el kortere afstande og har typisk tilsluttet mindre kraftværker, mindre vindmølleparker og mindre elforbrugere (fx almindelige husholdninger).
<b>Elforsynings sikkerhed</b>	Sandsynlighed for, at der er elektricitet til rådighed for forbrugerne, når den efterspørges, jævnfør <i>Lov om elforsyning</i> § 5, stk. 1, nr. 6.
<b>Elnettet</b>	Fælles betegnelse for eltransmissionsnettet og eldistributionsnettene.
<b>Elprismråde/budzone</b>	Geografisk område, hvor det antages, at der ikke er flaskehalse i elsystemet, hvorved elprisen er ens for alle elforbrugere i området.
<b>Elsystemet</b>	Fælles betegnelse for eltransmissionsnettet, eldistributionsnettene, handelsforbindelser, elproducerende enheder og andet, der bidrager til opretholdelse af elforsyningen.
<b>Eltransmissionsnettet</b>	Elnet på et spændingsniveau over 100 kV. Bruges typisk til at flytte el over lange afstande og har typisk tilsluttet store kraftværker, store vindmølleparker og store elforbrugere (fx datacentre).
<b>Energinet</b>	Energinet er en selvstændig offentlig virksomhed under Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet. Energinet ejer og udvikler eltransmissionsnet og gasnet i Danmark for at indpasse mere vedvarende energi, opretholde forsynings sikkerhed og sikre lige markedsadgang til nettene.
<b>ENTSO-E</b>	European Network of Transmission System Operators for Electricity. Sammenlutning af europæiske TSO'er.
<b>ERAA</b>	European Resource Adequacy Assessment. Vurdering af den fremadrettede effekttilstrækkelighed på tværs Europa udarbejdet af ENTSO-E. Erstatte MAF fra 2021 og frem.
<b>EUE</b>	Expected Unserved Energy. EENS korrigeret for kontrollerede, præventive elafbrydelser (brownouts) samt ukontrollerede elafbrydelser (blackouts).
<b>FCR</b>	Frequency Containment Reserves, også kendt som primær reserve. Benyttes til frekvensstabilisering.

<b>Flow-based markedskobling (FBMC)</b>	Mekanisme til markedskobling af forskellige elprisområder i elmarkeder, hvor flow-based tilgangen til bestemmelse af den tilgængelig transmissionskapacitet mellem elprisområder anvendes. Flow-based tilgangen er én metode til at fastlægge transmissionskapacitet mellem elprisområder, mens net transfer capacity (NTC) tilgangen er en anden.
<b>FSI</b>	Forsyningsikkerhedsindex. Model til modellering af effekttilstrækkelighed, som Energinet tidligere har benyttet.
<b>Intraday-markedet</b>	Markedet mellem day-ahead markedet og én time før selve driftstimen.
<b>LOLE</b>	Loss of load expectation. Den forventede hyppighed af situationer, hvor produktionskapaciteten til rådighed i et område, inklusive muligheden for import, er mindre end elforbruget i området.
<b>MAF</b>	Midterm Adequacy Forecast. Tidligere vurdering af den fremadrettede effekttilstrækkelighed på tværs Europa udarbejdet af ENTSO-E frem til 2020.
<b>mFRR</b>	Manual Frequency Restoration Reserves, også kendt som tertiær reserve. Benyttes til balanceudligning.
<b>N-1 princippet</b>	Princippet bruges til planlægning og drift af elsystemet og siger, at eltransmissionsnettets overordnede funktioner skal forblive intakte ved udfald af en vilkårlig komponent i elsystemet.
<b>Netregler</b>	Netregler er den populære betegnelse for otte af Europa-Kommissionens forordninger, hvoriblandt kan nævnes CACM (Capacity Allocation & Congestion Management), EB (Electricity Balancing), RfG (Requirement for Generators) og SO GL (System Operation Guideline).
<b>Nettilstrækkelighed</b>	Nettilstrækkelighed er eltransmissions- og eldistributionssystemets evne til at transportere tilstrækkelig elektricitet fra elproduktionssted til elforbrugssted.
<b>PEMMDB</b>	Pan-European Market Modelling Data Base er en europæisk database hos ENTSO-E hvor alle medlems-TSO'er indmelder forventninger til deres fremtidige energisystem (for Danmark er dette Analyseforudsætningerne), som bruges til markedsberegningerne hos ENTSO-E. PEMMDB danner blandt andet grundlag for ERAA, TYNDP og Seasonal Outlooks.
<b>PtX</b>	Power-to-X. Samlet betegnelse for forædlingsprocesser, hvor elektricitet omdannes til anden energibærer, fx brint, syntetiske flydende brændstoffer eller ammoniak.
<b>Regulerkraft</b>	Regulerkraft anvendes til manuelt at opretholde balancen (og dermed frekvensen) i det samlede elsystem. På regulerkraftmarkedet kan aktører indgive bud på op- og nedregulering i driftstimen. mFRR skal indmeldes i dette marked, og regulerkraft er derfor aktivering af indmeldte bud for mFRR.
<b>Reserver</b>	Generel betegnelse for de systemydelser, i form af energiaktivering og kapacitet, som Energinet indkøber til at opretholde en stabil og sikker drift af elsystemet.
<b>SAIDI</b>	System Average Interruption Duration Index. Den gennemsnitlige varighed af afbrud pr. kunde.
<b>Systembærende egenskaber</b>	De ydelser, der er nødvendige for at opretholde en sikker og stabil drift af elsystemet: Frekvensstabilitet og spændingsstabilitet.
<b>VoLL</b>	Value of lost load. En økonomisk indikator, som udtrykker omkostningerne ved afbrudt elforsyning.