

Bekendtgørelse om prioritering af kapacitet og afslag ved kapacitetsbegrænsninger i det kollektive elforsyningsnet¹

I medfør af § 24, stk. 4 og 5, § 28, stk. 2, § 68 a, stk. 1 og 2, § 78, stk. 6 og 7, og § 69, stk. 5, i lov om elforsyning, jf. lovbekendtgørelse nr. 544 af 16. juni 2026, som ændret senest ved [lovforslag nr. L23 om lov om ændring af lov om elforsyning og lov om fremme af vedvarende energi], fastsættes efter bemyndigelse i henhold til § 4, stk. 1, nr. 5, i bekendtgørelse nr. 244 af 3. februar 2026 om Energistyrelsens opgaver og beføjelser:

Kapitel 1

Anvendelsesområde og definitioner

§ 1. Denne bekendtgørelse finder anvendelse på kollektive elforsyningsvirksomheders prioritering og disponering af kapacitet i det kollektive elforsyningsnet samt afslag på anmodninger om tilslutning til det kollektive elforsyningsnet.

Stk. 2. Kollektive elforsyningsvirksomheder tilrettelægger selv behandlingen af anmodninger omfattet af stk. 1, medmindre andet følger af denne bekendtgørelse.

§ 2. I denne bekendtgørelse forstås ved:

- 1) Datacenter: En bygning eller gruppe af bygninger, der rummer lokaler og teknisk infrastruktur, som primært anvendes til databehandling, datalagring og relaterede informationsteknologiske funktioner, herunder servere, netværksudstyr og lagringssystemer samt tilhørende støttefunktioner.
- 2) Netvenlighed: Et projekts samlede påvirkning af kapacitetssituationen i det kollektive elforsyningsnet og dets bidrag til en hensigtsmæssig og effektiv udnyttelse af den tilgængelige kapacitet.

Kapitel 2

Prioriteringsmodellen

§ 3. Kollektive elforsyningsvirksomheder skal anvende prioriteringsmodellen ved behandling af anmodninger om tilslutning til det kollektive elforsyningsnet, hvor der ikke er indgået en bindende nettilslutningsaftale. For anmodninger om tilslutning til eldistributionsnettet på C-niveau eller B-lav-niveau, hvor der ikke indgås en formaliseret bindende nettilslutningsaftale, anses en sådan aftale for indgået, når der som led i tilslutningsprocessen er tildelt kapacitet.

Stk. 2. Prioriteringsmodellen finder endvidere anvendelse på dispositioner vedrørende allerede tildelt kapacitet, når dispositionen kræver den kollektive elforsyningsvirksomheds medvirken og indebærer en fornyet disponering af kapacitet i det kollektive elforsyningsnet. Ved vurderingen af, om en disposition indebærer en fornyet disponering af kapacitet, skal der bl.a. lægges vægt på, om dispositionen indebærer en ændret anvendelse af den tildelte kapacitet, herunder om anvendelsen medfører en ændret kapacitetsudnyttelse eller belastningsprofil.

Stk. 3. Dispositioner omfattet af stk. 2 behandles efter prioriteringsmodellen som nye anmodninger om tilslutning og kan bl.a. omfatte

1. genetablering af et nedlagt tilslutningspunkt,

2. forhøjelse af en reduceret kapacitet eller
3. ibrugtagning af uudnyttet kapacitet.

Stk. 4. Ved vurderingen af, om ibrugtagning af uudnyttet kapacitet efter stk. 3, nr. 3, indebærer en fornyet disponering af kapacitet efter stk. 2, skal den kollektive elforsyningsvirksomhed lægge vægt på den hidtidige anvendelse af kapaciteten samt varigheden og karakteren af den manglende anvendelse.

Stk. 5. Prioriteringsmodellen finder ikke anvendelse på dispositioner, der allerede er forudsat i en bindende nettilslutningsaftale. Det forhold, at der efter en nettilslutningsaftale er tildelt en given kapacitet, medfører ikke i sig selv, at en efterfølgende disposition vedrørende kapaciteten er undtaget fra prioriteringsmodellen.

Stk. 6. Anvendelsen af prioriteringsmodellen på dispositioner efter stk. 2-4 indebærer ikke, at netbrugerens mister retten til allerede tildelt kapacitet.

§ 4. Kollektive elforsyningsvirksomheder skal disponere kapaciteten i det kollektive elforsyningsnet efter prioriteringskategorierne i §§ 10-14.

Stk. 2. Kategorierne prioriteres i rækkefølgen kategori 1, kategori 2, kategori 3 og kategori 4.

Stk. 3. En anmodning i en lavere prioriteringskategori kan imødekommes, hvis dette ikke fortrænger højere prioriterede behov.

§ 5. Kollektive elforsyningsvirksomheder skal tilrettelægge behandlingen af anmodninger således, at anmodninger i forskellige prioriteringskategorier kan behandles sideløbende med henblik på en hensigtsmæssig og effektiv disponering af kapaciteten i det kollektive elforsyningsnet.

§ 6. Prioritering efter denne bekendtgørelse er indikativ og indebærer ikke en endelig stillingtagen til, om en anmodning omfattes af § 3 kan imødekommes.

Stk. 2. En anmodning opnår ikke som følge af en prioritering en ret til nettilslutning. En ret til nettilslutning foreligger først, når der er indgået en bindende nettilslutningsaftale, jf. dog § 3, stk. 1, 2. pkt.

Stk. 3. Den kollektive elforsyningsvirksomhed kan frem til indgåelsen af en bindende nettilslutningsaftale ændre prioriteringen af en anmodning, hvis nye anmodninger, ændringer i projektets oplysninger, ændret netvenlighed eller andre relevante forhold giver grundlag herfor.

Kapitel 3

Oplysnings- og dokumentationspligt

§ 7. En ansøger skal efter anmodning fra den kollektive elforsyningsvirksomhed afgive de oplysninger og den dokumentation, der er nødvendig for behandlingen af en anmodning efter denne bekendtgørelse, herunder for:

1. at henføre anmodningen til en prioriteringskategori,
2. at vurdere projektets netvenlighed,

Stk. 2. Den kollektive elforsyningsvirksomhed kan kræve, at ansøgeren afgiver supplerende oplysninger eller dokumentation eller ajourfører tidligere afgivne oplysninger, når det er nødvendigt for anvendelsen af prioriteringsmodellen eller den fortsatte behandling af en anmodning eller disposition omfattes af denne bekendtgørelse.

Stk. 3. Ansøgeren skal løbende oplyse den kollektive elforsyningsvirksomhed om væsentlige ændringer i de oplysninger, der er afgivet efter stk. 1 og 2, hvis ændringerne kan have betydning for behandlingen af anmodningen efter denne bekendtgørelse.

Kapitel 4

Prioriteringskategorier

§ 8. Kollektive elforsyningsvirksomheder skal henføre anmodninger og dispositioner omfattet af § 3 til en af følgende prioriteringskategorier:

- 1) Kategori 1: Beskyttede behov og samfundskritiske funktioner
- 2) Kategori 2: Grøn omstilling og elektrificering.
- 3) Kategori 3: Energilageranlæg mv.
- 4) Kategori 4: Datacentre.

Stk. 2. Kategoriindplaceringen efter stk. 1 skal ske på objektiv og ikke-forskelsbehandlende vis.

§ 9. Henføringen af anmodninger og dispositioner til prioriteringskategorierne sker på grundlag af en konkret og samlet vurdering af det kapacitetsbehov i det kollektive elforsyningsnet, der kan henføres til anmodningen eller dispositionen, inden for rammerne af denne bekendtgørelse.

Stk. 2. Omfatter en anmodning eller disposition flere anlæg eller aktiviteter, der anvender eller skal anvende samme tilslutningspunkt til det kollektive elforsyningsnet, kan hele eller dele af kapacitetsbehovet henføres til forskellige prioriteringskategorier og behandles særskilt efter prioriteringsreglerne i denne bekendtgørelse på grundlag af en samlet vurdering.

Stk. 3. Ved vurderingen efter stk. 2 kan der bl.a. lægges vægt på

- 1) Projektets karakter og om de enkelte anlæg eller aktiviteter udgør selvstændige og identificerbare kapacitetsbehov.
- 2) Hvordan kapacitetsbehovet fordeler sig mellem de enkelte anlæg, og hvordan de enkelte anlæg udløser ændringer i behovet for kapacitet.

§ 10. Kategori 1 omfatter:

- 1) almindelig og forventelig forbrugsudvikling i den eksisterende kundebase omfattet af kategori 1,
- 2) nye husholdninger,
- 3) mindre erhverv med et effekttræk på højst 3 MW, dog ikke anmodninger omfattet af kategori 3 eller 4,
- 4) samfundskritiske funktioner og
- 5) offentligt tilgængelig opladningsinfrastruktur til tunge elektriske køretøjer, der etableres til opfyldelse af kravene i artikel 4 i Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2023/1804.

Stk. 2. Ved almindelig og forventelig forbrugsudvikling i den eksisterende kundebase omfattet af kategori 1 forstås en gradvis og forudsigelig udvikling i elforbruget hos eksisterende kunder i netområdet. Kapacitetsbehov, der kan henføres til et konkret projekt eller en identificerbar aktør, er ikke omfattet.

Stk. 3. Ved samfundskritiske funktioner forstås funktioner, hvor manglende adgang til elektricitet vil kunne have væsentlige konsekvenser for liv, sundhed, sikkerhed eller centrale samfundsmæssige interesser, herunder f.eks. sundhed, forsvar, vandværker, rensningsanlæg, beredskab og lignende. Ved vurderingen lægges vægt på den konkrete anmodnings funktion og betydning for varetagelsen af den samfundskritiske funktion. Anmodningen skal have en nær og væsentlig tilknytning til varetagelsen af den samfundskritiske funktion og være nødvendig for funktionens opretholdelse.

§ 11. Kollektive elforsyningsvirksomheder skal som led i netplanlægningen reservere den kapacitet, der er nødvendig for at imødekomme almindelig og forventelig forbrugsudvikling efter §

10, stk. 1, nr. 1, samt øvrige kapacitetsbehov omfattet af kategori 1, når disse er konkret identificeret. Reservationen skal løbende tilpasses i takt med udviklingen i de estimerede og identificerede behov. Energinet skal ved reservationen tage højde for den kapacitet i transmissionsnettet, der er nødvendig for at imødekomme de af netvirksomhederne estimerede og identificerede behov.

Stk. 2. Netvirksomheder skal estimere det forventede kapacitetsbehov efter § 10, stk. 1, nr. 1, i deres respektive netområder inden for den tidshorisont, som de kollektive elforsyningsvirksomheder fastlægger i samarbejde. Øvrige kapacitetsbehov omfattet af kategori 1 indgår i reservationen, når behovet er konkret identificeret.

Stk. 3. Estimerer efter stk. 2 skal være sagligt begrundede og afspejle det kapacitetsbehov, der med rimelighed kan forventes inden for den fastlagte tidshorisont, på grundlag af relevante oplysninger, herunder historisk forbrugsudvikling, lokal udvikling, kendte planer og relevante nationale fremskrivninger udarbejdet af offentlige myndigheder.

Stk. 4. Kollektive elforsyningsvirksomheder skal løbende indbyrdes udveksle de oplysninger og estimerer, der er nødvendige for at sikre reservationen efter stk. 1.

§ 12. Kategori 2 omfatter anmodninger, der ikke er omfattet af kategori 1, 3 eller 4.

§ 13. Kategori 3 omfatter anmodninger vedrørende energilageranlæg, herunder batterier og andre former for energilagring, samt energilagerkapacitet i samplacerede anlæg, der etableres ud over brugerens almindelige produktions- eller forbrugsbehov.

Stk. 2. Ved vurderingen af, om energilagerkapacitet i et samplaceret anlæg etableres ud over brugerens almindelige produktions- eller forbrugsbehov, skal den kollektive elforsyningsvirksomhed lægge vægt på brugerens aktuelle produktions- eller forbrugsbehov og den forventede udvikling heri inden for en rimelig tidshorisont.

§ 14. Kategori 4 omfatter anmodninger vedrørende datacentre, hvor databehandling, datalagring og relaterede informationsteknologiske funktioner udgør det primære formål, og som er kendetegnet ved et væsentligt og vedvarende træk på kapaciteten i det kollektive elforsyningsnet.

Stk. 2. Datacentre, der opfylder definitionen i § 10, stk. 3, vil være omfattet af kategori 1.

Kapitel 5

Netvenlighed

§ 15. Ved prioritering af anmodninger inden for prioriteringskategori 2-4 skal de kollektive elforsyningsvirksomheder lægge vægt på projekternes netvenlighed, som skal anvendes på objektiv, og ikke-forskelsbehandlende vis.

Stk. 2. Ved vurderingen af et projekts netvenlighed kan den kollektive elforsyningsvirksomhed bl.a. lægge vægt på:

1. projektets accept af begrænset netadgang eller andre fleksible vilkår for netadgangen, herunder afbrydelighed,
2. projektets belastningsprofil og geografiske placering,
3. projektets fleksibilitet i forbrug eller produktion i forhold til kapacitetssituationen, herunder tilpasning til perioder med ledig kapacitet eller begrænsning af belastningen i perioder med kapacitetsknappehed, og

4. projektets øvrige tekniske og driftsmæssige egenskaber og samspil med den øvrige anvendelse af det kollektive elforsyningsnet, herunder projektets betydning for en sikker og robust drift af nettet.

Stk. 3. Et projekt i prioriteringskategori 3 eller 4 kan alene vurderes som netvenligt, hvis projektet kan rummes inden for den tilgængelige eller planlagte kapacitet uden at fortrænge kapacitet, der er nødvendig for at imødekomme højere prioriterede behov.

Stk. 4. Vurderingen af et projekts netvenlighed foretages under hensyn til den konkrete kapacitetssituation og kan derfor variere mellem forskellige dele af det kollektive elforsyningsnet og udvikle sig over tid.

Stk. 5. Den kollektive elforsyningsvirksomhed kan alene tillægge et forhold efter stk. 2 betydning for prioriteringen, hvis virksomheden har tilstrækkelig dokumentation for, at forholdet vil være til stede og kan lægges til grund for disponeringen af kapaciteten i det kollektive elforsyningsnet.

Stk. 6. Hvis der som følge af drifts- eller kapacitetsmæssige begrænsninger ikke vil være mulighed for at tilbyde netvenlige løsninger til alle relevante projekter, vil sådanne løsninger først blive tilbudt anmodninger i de højere prioriterede kategorier.

Kapitel 6

Behandling af anmodninger i puljer

§ 16. Anmodninger vedrørende projekter med et ansøgt effekttræk på 3 MW eller derover, bortset fra anmodninger omfattet af kategori 1, skal behandles i puljer mindst to gange årligt.

Stk. 2. Energinet forestår puljebehandlingen på grundlag af oplysninger om anmodninger, der er modtaget af Energinet og netvirksomhederne. Ved kapacitetsbegrænsninger i transmissionsnettet eller grænsefladen mellem transmissions- og distributionsnettet fastlægger Energinet den transmissionskapacitet, der kan disponeres til anmodningerne. Energinet og de relevante netvirksomheder foretager på dette grundlag i samarbejde prioriteringen af de konkurrerende anmodninger.

Stk. 3. Energinet og netvirksomhederne skal samarbejde om puljebehandlingen og sikre, at anmodninger omfattet af stk. 1 behandles på et ensartet grundlag, herunder ved vurderingen af, hvilke anmodninger der er tilstrækkeligt modne til at indgå i puljen, og af projekternes netvenlighed. Ved vurderingen af, om et projekt er tilstrækkeligt modent til at indgå i puljen, kan der bl.a. lægges vægt på, om projektet forventes at blive klar til at indgå en bindende nettilslutningsaftale inden næste puljebehandling.

Stk. 4. Den kollektive elforsyningsvirksomhed, til hvis net der anmodes om tilslutning, er ansvarlig for at indhente og kvalitetssikre de oplysninger om anmodningen, der er nødvendige for puljebehandlingen, og varetager dialogen med anmoder samt den videre behandling af anmodningen efter puljebehandlingen.

Stk. 5. En anmodning, der ved puljebehandlingen prioriteres med henblik på den videre behandling, giver ikke i sig selv ret til nettilslutning. Kapacitet er først endeligt tildelt, når der er indgået en bindende nettilslutningsaftale.

Stk. 6. Anmodninger omfattet af kategori 1 samt anmodninger med et ansøgt effekttræk på under 3 MW behandles som udgangspunkt løbende.

Kapitel 7

Offentliggørelse af oplysninger vedrørende prioriteringen

§ 17. Energinet skal efter hver puljebehandling offentliggøre de overordnede resultater af puljebehandlingen, herunder:

1. hvor meget kapacitet anført i MW som er tildelt hver kategori, og
2. hvor meget kapacitet anført i MW inden for hver kategori, som afventer næste puljebehandling.

Kapitel 8

Afslag på anmodning om nettilslutning

§ 18. En kollektiv elforsyningsvirksomhed skal meddele afslag på en anmodning om tilslutning til det kollektive elforsyningsnet for anmodninger i prioriteringskategori 3 og 4, hvis følgende betingelser er opfyldt:

1. der foreligger kapacitetsbegrænsninger i det kollektive elforsyningsnet,
2. anmodningen efter en samlet vurdering, herunder af projektets netvenlighed efter § 15, ikke kan imødekommes uden at fortrænge kapacitet, der er nødvendig for at imødekomme højere prioriterede behov.

Stk. 2. Afslag efter stk. 1 finder ikke anvendelse på dispositioner vedrørende eksisterende nettilslutningsaftaler, der efter § 3 behandles efter prioriteringsmodellen.

Stk. 3. Ved vurderingen efter stk. 1, nr. 1, skal der foretages en samlet teknisk og driftsmæssig vurdering af kapacitetssituationen i det kollektive elforsyningsnet. Der skal herved bl.a. lægges vægt på den samlede belastning samt den eksisterende og planlagte kapacitet i nettet. Vurderingen er ikke begrænset til kapacitetssituationen i det område, hvor der anmodes om tilslutning, men skal omfatte de dele af det kollektive elforsyningsnet, som kan have betydning for, om anmodningen kan imødekommes.

Stk. 4. Ved vurderingen efter stk. 1, nr. 3, skal der tages hensyn til aktuelle og forventede højere prioriterede behov. Det er ikke en betingelse, at der på tidspunktet for vurderingen foreligger konkrete anmodninger om nettilslutning vedrørende højere prioriterede behov.

Stk. 5. Uanset stk. 1 kan en anmodning omfattet af prioriteringskategori 3 eller 4 opretholdes i tilslutningskøen, hvis anmodningen inden for en rimelig tidshorizont forventes at kunne imødekommes uden at fortrænge kapacitet, der er nødvendig for at imødekomme højere prioriterede behov, som følge af planlagt etablering eller potentielt kan indpasses i en fremtidig udvidelse af netkapacitet eller ved anvendelse af aftalevilkår eller netprodukter, som endnu ikke kan tilbydes. Anmodningen vurderes på ny, når den pågældende kapacitet, det pågældende aftalevilkår eller netprodukt kan tilbydes.

§ 19. Den kollektive elforsyningsvirksomhed, til hvis net der anmodes om tilslutning, foretager den samlede vurdering efter § 18 og træffer afgørelse om afslag.

Stk. 2. Den enkelte kollektive elforsyningsvirksomhed foretager den tekniske og driftsmæssige vurdering af kapacitetssituationen i det net, som virksomheden driver, og er ansvarlig for de oplysninger og vurderinger herom, der indgår i vurderingen efter § 18.

Stk. 3. Beror vurderingen efter § 18 helt eller delvist på kapacitetsforhold i et net, der drives af en anden kollektiv elforsyningsvirksomhed, skal den kollektive elforsyningsvirksomhed, der træffer afgørelse efter stk. 1, lægge den anden virksomheds oplysninger og tekniske og driftsmæssige vurdering af kapacitetssituationen i dette net til grund for sin vurdering.

Stk. 4. De berørte kollektive elforsyningsvirksomheder skal samarbejde og koordinere de oplysninger og vurderinger, der er nødvendige for vurderingen efter § 18.

§ 20. En kollektiv elforsyningsvirksomhed, der meddeler afslag på en anmodning om tilslutning til det kollektive elforsyningsnet efter § 18, skal efter anmodning give ansøgeren oplysninger om foranstaltninger, der vil kunne forbedre projektets muligheder for senere at opnå nettilslutning.

Stk. 2. Oplysninger efter stk. 1 kan omfatte foranstaltninger af betydning for projektets netvenlighed efter § 15, herunder

1. anvendelse af begrænset netadgang eller andre fleksible vilkår for netadgangen, herunder afbrydelighed,
2. ændringer i projektets belastningsprofil,
3. tilpasning af projektets forbrug eller produktion til kapacitetssituationen, herunder til perioder med ledig kapacitet eller begrænsning af belastningen i perioder med kapacitetsknaphed, og
4. ændringer i projektets øvrige tekniske eller driftsmæssige egenskaber af betydning for projektets samspil med det kollektive elforsyningsnet.

Stk. 3. Oplysninger efter stk. 1 kan endvidere omfatte relevante foranstaltninger til styrkelse af det kollektive elforsyningsnet, herunder overordnede oplysninger om behovet for netforstærkninger eller udbygning af netkapaciteten.

Stk. 4. Oplysninger efter stk. 1-3 afgives på grundlag af de oplysninger, der på tidspunktet for anmodningen foreligger om netforhold, planlagt netudbygning og den forventede udvikling i belastningen af det kollektive elforsyningsnet.

Stk. 5. Oplysningspligten kan helt eller delvist opfyldes ved henvisning til generel vejledning eller informationsmateriale, herunder på den kollektive elforsyningsvirksomheds hjemmeside, hvis materialet indeholder de relevante oplysninger om de forhold, der har betydning for den konkrete anmodning.

Stk. 6. Oplysninger efter stk. 1-5 indebærer ikke ret til nettilslutning eller tilsagn om, at de oplyste foranstaltninger vil blive gennemført.

Stk. 7. Den kollektive elforsyningsvirksomhed kan betinge afgivelsen af oplysninger efter stk. 1 af betaling af et gebyr, der ikke må overstige de rimelige og nødvendige omkostninger forbundet med behandlingen af anmodningen.

Kapitel 9

Netvirksomhedernes dokumenterede meromkostninger

§ 21. Dokumenterede væsentlige meromkostninger for netvirksomheder, der er en følge af opgaver efter denne bekendtgørelse, kan indregnes i netvirksomhedernes indtægtsrammer efter reglerne i bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder. Ved væsentlige meromkostninger forstås omkostninger, der omfattes af § 40, stk. 2-6 i bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder.

Stk. 2. Netvirksomheden kan én gang årligt ansøge Forsyningstilsynet om forhøjelse af omkostningsrammen og det samlede forrentningsgrundlag i reguleringsåret for det eller de år, hvor de dokumenterede væsentlige meromkostninger er afholdt.

Kapitel 10

Klage og tilsyn

§ 22. Kollektive elforsyningsvirksomheders afgørelser om afslag på anmodninger om tilslutning til det kollektive elforsyningsnet, der træffes efter reglerne i denne bekendtgørelse, kan indbringes for Forsyningstilsynet.

§ 23. Forsyningstilsynet fører tilsyn med, at betingelserne for afslag efter § 18 anvendes konsekvent af de kollektive elforsyningsvirksomheder.

Stk. 2. Forsyningstilsynet fører tilsyn med de kollektive elforsyningsvirksomheders overholdelse af oplysningspligten efter § 20.

Kapitel 11

Ikrafttrædelse

§ 24. Bekendtgørelsen træder i kraft den 12. oktober 2026.

Officielle noter

EU Noter

¹⁾ Bekendtgørelsen indeholder bestemmelser, der gennemfører dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2019/944/EU af 5. juni 2019 om fælles regler for det indre marked for elektricitet og om ændring af direktiv 2012/27/EU, EU-Tidende 2019, nr. L 158, side 125, som ændret ved Europa-Parlamentets og Rådets direktiv (EU) 2024/1711 af 13. juni 2024 om ændring af direktiv (EU) 2018/2001 og (EU) 2019/944 for så vidt angår forbedring af udformningen af Unionens elektricitetsmarked, EU-Tidende, L af 26. juni 2024.