



Til høringsparterne på vedlagte liste

Høring over udkast til seks bekendtgørelser, herunder bekendtgørelse om prioritering af kapacitet i det kollektive elforsyningsnet

Energistyrelsen sender hermed vedlagte bekendtgørelser i høring. Høringen omfatter:

Ny bekendtgørelse:

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

Justering af bekendtgørelser vedr. nettilslutningskompetence:

- Bekendtgørelse om varettagelse af netvirksomhedsaktiviteter
- Bekendtgørelse om systemansvarlig virksomhed og anvendelse af eltransmissionsnettet

Justering af bekendtgørelse om fleksible nettilslutningsaftaler.

Konsekvensrettelser i to øvrige bekendtgørelser:

- Bekendtgørelse om nettilslutning af elproduktionsanlæg
- Bekendtgørelse om tilladelseskriterier, vilkår, ansøgningsproces for etablering af direkte linjer på land- og søterritoriet

Bekendtgørelserne er udmøntning af bemyndigelserne i lovforslag nr. L23 om prioritering af kapacitet i elnettet og hensigtsmæssig tilslutning til elnettet m.v. til at fastsætte regler om: (1) øget adgang til at prioritere netkapaciteten, (2) mulighed for afvisning af visse anmodninger, som ikke opfylder bestemte kriterier og (3) præcisering af kompetence til at træffe beslutning om mest hensigtsmæssig nettilslutning.

Energistyrelsen skal venligst anmode om at modtage eventuelle høringssvar **senest 22. september 2026**.

Høringssvaret bedes sendt til elmarked@ens.dk med kopi til sbcl@ens.dk og mdsdr@ens.dk samt angivelse af journalnummer [2026-7200].

Det bemærkes, at høringens indhold gennemføres under forudsætning af, at lovforslag nr. L 23 om prioritering af kapacitet i elnettet og hensigtsmæssig tilslutning til elnettet m.v. vedtages.

Baggrund og indhold

Ny bekendtgørelse om prioritering af kapacitet i det kollektive elforsyningsnet

Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet

Holmens Kanal 20
1060 København K

T: +45 3392 2800
E: kefm@kefm.dk

www.kefm.dk



Der udstedes en ny bekendtgørelse om prioritering af kapacitet i det kollektive elforsyningsnet med hjemmel i lovforslag nr. L 23 om prioritering af kapacitet i elnettet og hensigtsmæssig tilslutning til elnettet m.v. Bekendtgørelsen udmønter bemyndigelsen til at fastsætte regler om øget adgang til prioritering og disponering af netkapaciteten samt regler om afslag på anmodning om nettilslutning. Reglerne udmøntes i en ny prioriteringsmodel, der blev beskrevet i den politiske forståelse om en akutplan for elnettet.

Bekendtgørelsen fastlægger en prioriteringsmodel for behandling af nye nettilslutningsanmodninger til det kollektive elforsyningsnet. Prioriteringsmodellen danner grundlag for en prioriteret anvendelse af kapaciteten i det kollektive elforsyningsnet og har til formål at sikre, at den tilgængelige kapacitet i en knaphedssituation disponeres til de samfundsmæssigt vigtigste behov samt til elektrificeringen og den grønne omstilling.

Prioriteringen af kapaciteten i elnettet vil skulle foretages på baggrund af de i bekendtgørelsen fastsatte regler om prioriteringskategorier, disponering af uudnyttet kapacitet, sideløbende behandling og de kollektive elforsyningsvirksomheders vurderinger af tilslutningsprojekternes netvenlighed.

Bekendtgørelsen fastsætter fire prioriteringskategorier, hvor kategori 1 er den højest prioriterede kategori, og kategori 4 er den lavest prioriterede kategori:

- Kategori 1 angår beskyttede behov og omfatter almindelig og forventelig forbrugsudvikling i den eksisterende kundebase omfattet af kategori 1, nye husholdninger, og mindre erhverv med et effekttræk på højst 3 MW, dog ikke anmodninger omfattet af kategori 3 eller 4, samfundskritiske funktioner og offentligt tilgængelig ladeinfrastruktur til tunge elektriske køretøjer.
- Kategori 2 omfatter anmodninger, der ikke er omfattet af kategori 1, 3 eller 4.
- 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.
- Kategori 4 omfatter, ved første udmøntning af bekendtgørelsen, anmodninger vedrørende datacentre.

Med hensyn til kategori 3 bemærkes, at batterier, der er samplaceret med VE-anlæg med henblik på at lagre anlæggets produktion og forskyde leveringen heraf, som følge af samplaceringen vil skulle anses for energilagerkapacitet etableret inden for brugerens almindelige produktionsbehov. Samplacerede batterier er i sådan et tilfælde omfattet af kategori 2.

Med hensyn til kategori 1 bemærkes, at projekter, der understøtter samfundskritiske funktioner efter de fastlagte regler, vil kunne placeres i kategori 1. Projekter, der ellers ville være placeret i kategori 2, 3 eller 4, vil således efter omstændighederne kunne placeres i kategori 1 efter nærmere vurdering af den kollektive elforsyningsvirksomhed. Det kan fx være et datacenter, som leverer kritiske ydelser til forsvaret eller et sygehus. Det vil dog ikke være tilstrækkeligt som en samfundskritisk funktion, at den ansøgte nettilslutning alene indirekte understøtter en samfundskritisk funktion. Der vil skulle foreligge en nær og væsentlig tilknytning mellem den ansøgte nettilslutning og varetagelsen af den samfundskritiske funktion, så nettilslutningen er nødvendig for den samfundskritiske funktions opretholdelse.



Prioriteringen af kapaciteten i elnettet vil skulle foretages på baggrund af de fastsatte regler om prioriteringskategorier, sideløbende behandling og de kollektive elforsyningsvirksomheders vurderinger af tilslutningsprojekternes netvenlighed. Prioriteringsmodellen danner grundlag for en prioriteret anvendelse af kapaciteten i det kollektive elforsyningsnet. Desuden bemærkes, at kategori 4 omfatter anmodninger vedrørende datacentre. Prioritering inden for kategorierne 2 - 4 skal tage hensyn til en vurdering af projekternes netvenlighed.

Bekendtgørelsen beskriver rammerne for vurderingen og forhold, der kan lægges vægt på i vurderingen af netvenlighed. Den fastlægger desuden rammerne for en puljebehandling ved projekter ansøgt med et effektræk på 3 MW eller derover. Bekendtgørelsen indeholder betingelser for, hvornår en kollektiv elforsyningsvirksomhed skal meddele afslag på en anmodning om tilslutning. Derudover fastlægger bekendtgørelsen regler for netvirksomhedernes muligheder for i deres indtægtsrammer at kunne indregne netvirksomhedernes dokumenterbare væsentlige meromkostninger, som følger af de opgaver, netvirksomhederne skal varetage efter bekendtgørelsen. Bekendtgørelsen indeholder derudover regler om klageadgang og tilsynskompetence til Forsyningstilsynet ved afslag på anmodninger om tilslutning.

Der henvises i øvrigt til beskrivelse i lovforslaget for nærmere gennemgang samt høringsnotat hertil.

Ændringer i fem eksisterende bekendtgørelser

Ændringer i bekendtgørelse om systemansvarlig virksomhed og anvendelse af eltransmissionsnettet (systemansvarsbekendtgørelsen), bekendtgørelse om varetagelse af netvirksomhedsaktiviteter (netvirksomhedsbekendtgørelsen), bekendtgørelse om nettilslutning af elproduktionsanlæg (nettilslutningsbekendtgørelsen), bekendtgørelse om fleksible nettilslutningsaftaler og bekendtgørelse om tilladelseskriterier, vilkår, ansøgningsproces for etablering af direkte linjer på land- og søterritoriet har baggrund i lovforslag om prioritering af kapacitet i elnettet og hensigtsmæssig tilslutning til elnettet m.v.

Ændringerne til bekendtgørelse om nettilslutning af elproduktionsanlæg (nettilslutningsbekendtgørelsen) og bekendtgørelse om tilladelseskriterier, vilkår, ansøgningsproces for etablering af direkte linjer på land- og søterritoriet er konsekvensrettelser af ændringer, som foretages i lov om elforsyning og i VE-loven. Med det nye lovforslag ophæves bl.a. VE-lovens § 30, som bemyndiger ministeren til at fastsætte de regler, der fremgår af nettilslutningsbekendtgørelsen og bekendtgørelse om tilladelseskriterier, vilkår, ansøgningsproces for etablering af direkte linjer på land- og søterritoriet. Indholdet af bemyndigelsen i VE-lovens § 30 vil dog fortsat være sikret gennem en udvidelse af elforsyningslovens § 67, således at bekendtgørelserne fortsat kan holdes i kraft. Det medfører derfor en ændring af bekendtgørelsernes indledning.

Derudover ændres nettilslutningsbekendtgørelsen som følge af den foreslåede prioriteringsmodel, der fastsættes med bekendtgørelse om prioritering af kapacitet og afslag ved kapacitetsbegrænsninger i det kollektive elforsyningsnet. Nettilslutningsbekendtgørelsens § 2, stk. 2 fastsætter, at kollektive elforsyningsvirksomheder altid har pligt til at tilslutte et elproduktionsanlæg, der opfylder betingelserne for nettilslutning, herunder efter gældende bestemmelser i energisektorlovgivningen, lov om planlægning og byggeloven samt regler udstedt med hjemmel i de nævnte love eller af EU-retsakter.



Ministeriet finder ikke, at der fremadrettet bør være fastsat en sådan pligt i nettilslutningsbekendtgørelsen, når det i bekendtgørelsen om prioritering af kapacitet og afslag ved kapacitetsbegrænsninger i det kollektive elforsyningsnet vil være særskilt reguleret, hvilke anlæg der skal prioriteres, og hvilke anlæg der kan afvises. Med bekendtgørelsen foreslås det derfor at ophæve § 2, stk. 2, og samtidig konsekvensrettes bekendtgørelsens indledning.

Med ændringerne til bekendtgørelse om fleksible nettilslutningsaftaler foreslås det præciseret, at kollektive elforsyningsvirksomheder kan give netbrugere mulighed for at vælge at indgå en permanent fleksibel tilslutningsaftale, det vil sige uanset om netbrugeren har indgivet anmodning om en ny tilslutning, eller allerede er tilsluttet det kollektive elforsyningsnet. Derudover sikres en større konsistens med reglerne i den nye bekendtgørelse om prioritering af kapacitet og afslag ved kapacitetsbegrænsninger i det kollektive elforsyningsnet. Det fremgår af § 5 i bekendtgørelse om fleksible tilslutningsaftaler, at en kollektiv elforsyningsvirksomhed skal *sikre, at en netbruger, der anmoder om tilslutning til den pågældende virksomheds forsyningsnet i et område med begrænset eller ingen tilslutningskapacitet, kan vælge at indgå en midlertidig fleksibel tilslutningsaftale, indtil nettet i området er udbygget tilstrækkelig til, at netbrugeren på grundlag af i aftalen nærmere fastsætte vilkår kan sikres fuld netadgang*. Efter de nye regler om prioritering af kapacitet og afslag ved kapacitetsbegrænsninger kan en kollektiv elforsyningsvirksomhed dog ikke i alle situationer sikre, at en netbruger kan vælge at indgå en midlertidig fleksibel tilslutningsaftale, da der bl.a. indføres en adgang til at afvise en anmodning om tilslutning. Det foreslås derfor at justere bestemmelsen, så de kollektive elforsyningsvirksomheder fremover skal give mulighed for, at anmodninger kan imødekommes ved indgåelse af en midlertidig fleksibel tilslutningsaftale.

Systemansvarsbekendtgørelsen og netvirksomhedsbekendtgørelsen udmønter bemyndigelse til at fastsætte regler om at tildele kompetence til, at Energinet og netvirksomhederne kan træffe beslutning om mest hensigtsmæssig og effektiv nettilslutning. Med ændringerne til netvirksomheds- og systemansvarsbekendtgørelserne foreslås det at præcisere, at de kollektive elforsyningsvirksomheder har en nærmere afgrænset skønsbeføjelse ved tilslutning af elproduktionsanlæg, energilageranlæg og elforbrugsanlæg til det kollektive net. Netvirksomhederne og Energinet er de kollektive elforsyningsvirksomheder i Danmark og er dermed ansvarlige for at drive, opretholde, udvikle og sikre pålidelige og effektive elektricitetssystemer, og, for Energinets vedkommende, at sikre elforsynings sikkerheden, jf. eksempelvis artikel 31, stk. 1 og artikel 40, stk. 1, i elmarkedsdirektivet og §§ 20, 22, 27 a og 28 i elforsyningsloven. Varetagelsen af dette ansvar ifm. tilslutning af netbrugere til elnettet er nærmere fastlagt i både national ret og EU-reguleringen, herunder navnlig nettilslutningsbekendtgørelsen og EU-netreglerne, og i Energinets forskrifter, ligesom Energinet og netvirksomheder fastsætter vilkår for nettilslutning i deres metoder, der skal anmeldes og godkendes af Forsyningstilsynet.

Herudover er Energinet og netvirksomhederne, som følge af deres rolle som transmissions-systemoperatører og distributionssystemoperatører efter elmarkedsdirektivet og kollektive elforsyningsvirksomheder efter national lovgivning, i forbindelse med nettilslutning af produktion, forbrug og energilagring til det kollektive elnet tillagt et vist skøn i forbindelse med vurdering af tilslutningsrelevante forhold, der ikke allerede er fastlagt i lovgivningen, forskrifter eller godkendte metoder. Grundet stor forskellighed af de anlæg, der tilsluttes elnettet, forskelligheden af deres mulige påvirkninger indbyrdes og på det kollektive net og elforsynings sikkerheden, er der tale om forhold, som ikke er egnede til at være reguleret på en helt præcis og udtømmende måde, men skal vurderes individuelt.

Det foreslås konkret, at de kollektive elforsyningsvirksomheders skønsmæssige kompetence præciseres i systemansvarsbekendtgørelsens § 6a og netvirksomhedsbekendtgørelsens §



30a. Præciseringen indebærer, at det præciseres, at de kollektive elforsyningsvirksomheder anviser et tilslutningspunkt for et elproduktionsanlæg, energilageranlæg og elforbrugsanlæg, og at de herunder ved afgørelse kan fastlægge, om anlæg tilsluttes som et eller flere anlæg.

Systemoperatørens skøn er naturligt afgrænset af forvaltningsretlige principper og skal udøves på en gennemsigtig, objektiv og ikke-diskriminerende måde. Det foreslås præciseret i netvirksomhedsbekendtgørelsen, at netvirksomhederne er omfattet af de forvaltningsretlige principper ved udøvelse af det førnævnte skøn.

I det følgende fremhæves en række principper for udøvelsen af skønsbeføjelsen, som dog ikke er udtømmende. Et forvaltningsretligt princip for skønnet er, at skønnet skal være sagligt. Saglige hensyn kan udledes af den skrevne regulering eller ved fortolkning. Som et eksempel på et sagligt hensyn kan nævnes, at anvisningen skal ske under hensyntagen til en hensigtsmæssig og effektiv tilslutning til det kollektive net, og for Energinets vedkommende, elforsynings sikkerheden. Disse saglige hensyn er en naturlig afgrænsning for det forvaltningsretlige skøn, der skal sikre, at systemoperatøren ved skønsudøvelsen varetager hensyn, der afspejler de opgaver, som systemoperatørerne varetager, dvs. hensynet til det kollektive net og, for Energinets vedkommende, elforsynings sikkerheden. Hensyn, der går ud over hensynet til det kollektive net og elforsynings sikkerheden, vil som udgangspunkt ikke være saglige. Det kan eksempelvis være betragtninger om lokalplaner, anlægsejers selskabsstruktur eller andre forhold, der ikke knytter sig til den tekniske tilslutning til det kollektive net eller anlæggets påvirkning af elforsynings sikkerheden, og dermed hvilke konkrete tekniske krav, der i denne forbindelse finder anvendelse for at sikre net-, system- og elforsynings sikkerhedsrelevante forhold.

Et sagligt hensyn vil fx også være hensynet til, at anlægsejere ved anmodning om tilslutning til elnettet ikke skal kunne omgå de krav, der følger af anlæggets nettilslutning til det kollektive net eller omgå prioriteringstiltag. Dette kan eksempelvis ske ved at lade et stort, samlet anlæg blive opdelt i flere små anlæg for dermed at skulle leve op til færre nettilslutningskrav, selvom anlægget påvirker det kollektive net som ét stort anlæg.

De kollektive elforsyningsvirksomheders afgørelser skal derudover også være proportionale. Det betyder, at de kollektive elforsyningsvirksomheder ikke må træffe en afgørelse, der ikke er nødvendig for at varetage saglige hensyn, og hvor en mindre indgribende beslutning kan opnå samme virkning. Den nødvendige afgørelse må derudover ikke være urimelig over for anlægsejer, set i lyset af de konsekvenser afgørelsen måtte have for anlægsejeren.

Udøvelsen af skønnet vil skulle efterprøves af den kompetente klagemyndighed. Det foreslås, at det præciseres i netvirksomhedsbekendtgørelsen og systemansvarsbekendtgørelsen, at Forsyningstilsynet er klagemyndighed ved disse afgørelser.

Ikrafttrædelse

Det foreslås, at bekendtgørelserne skal træde i kraft 12. oktober 2026.

Øvrige oplysninger

Bekendtgørelserne er sendt i høring hos de høringsparter, der fremgår af vedlagte høringsliste, ligesom bekendtgørelserne er offentliggjort på høringsportalen.

Eventuelle spørgsmål til bekendtgørelserne kan rettes til:



Energistyrelsen

- Søren Brandt Clausen, chefkonsulent, Forbrugere & Transmission, sbcl@ens.dk
- Mads Dreier, fuldmægtig, Distribution & Marked, mdsdr@ens.dk

De modtagne høringssvar vil blive offentliggjort på høringsportalen. Ved afgivelse af hørings-svar samtykkes til offentliggørelse af høringssvaret, herunder afsenders navn og mail-adresse. Det bemærkes, at høringssvar vil blive oversendt til Folketingets Klima-, Energi- og Forsyningsudvalg.

Med venlig hilsen

Mads Dreier

Fuldmægtig

Energistyrelsen

mdsdr@ens.dk