

Energistyrelsen
Att.: J nr. 2023 - 9331
ens@ens.dk

DOK. ANSVARLIG: MBI
SEKRETÆR: SLS
SAGSNR.: S2024-354
DOKNR: D2024-1288815-04-2024

Høringssvar til udkast til bekendtgørelse om nettilslutning af elproduktionsanlæg mv. J nr. 2023 - 9331

Green Power Denmark takker for muligheden for at afgive høringssvar til Energistyrelsens høring over *Udkast til bekendtgørelse om nettilslutning af elproduktionsanlæg mv.*

Green Power Denmark finder det positivt, at Energistyrelsen forenkler lovgivningen om nettilslutning af produktionsanlæg med de foreslåede ændringer. Det medvirker til øget gennemsigtighed i reglerne for netvirksomheders og VE-udvikleres arbejde.

Green Power Denmark er enige i, at en del af de nuværende bestemmelser i bekendtgørelsen enten er gjort overflødige som følge af den politisk bestemte indførelse af producentbetaling, eller at forholdene er reguleret andetsteds i lovgivningen.

Det er Green Power Denmarks forståelse, at de foreslåede ændringer i praksis ikke ændrer anlægsejers eller net- og transmissionsvirksomheders omkostninger og rammevilkår, herunder ret og pligt ifm. tilslutning af VE-anlæg til det kollektive elnet. Green Power Denmark beder Energistyrelsen bekræfte denne forståelse. Dette er afgørende, idet der er behov for stabilitet omkring rammevilkårene for VE-udbygning og for nettilslutning.

I den forbindelse skal det bemærkes, nærværende ændringer ikke medfører behov for ændringer i netvirksomhedernes tarifiering af producenter. Der vil dog være en mindre justering af netvirksomhedernes tilslutningsbestemmelser, idet den nuværende § 6 udgår.

Green Power Denmark har en række bemærkninger nedenfor til den foreslåede justering af Bekendtgørelse om nettilslutning af elproduktionsanlæg.

Anvisning af tilslutningspunkt

Afstandsreglen

Green Power Denmark mener, at det er afgørende, at bekendtgørelsens § 4 (afstandsreglen) i sin substans fortsætter uændret. Afstandsreglen sikrer transparens omkring anlægsejers omkostninger ved tilslutning af elproduktionsanlæg. Det er også positivt, at dispensationsmuligheden jf. § 4, stk. 3 overgår til net- eller transmissionsvirksomheden.

Tilslutningspunkt med de laveste samlede omkostninger

Green Power Denmark er positive over tilføjelsen i bekendtgørelsens § 1, stk. 2, pkt. 3, om, at de samlede omkostninger ved nettilslutning eksplicit inkluderer omkostninger beregnet pba. den forventede fremtidige udvikling i netområdet. Det sikrer den mest effektive udbygning af nettet til gavn for alle.

For at skabe transparens i grundlaget for anvisningen af tilslutningspunkt opfordrer Green Power Denmark Energistyrelsen til at udstede en vejledning til bekendtgørelsen, som beskriver rammerne for, hvilke objektive faktorer og udviklinger, der kan inddrages i den "forventede fremtidige udvikling", og hvilke omkostninger der kan inddrages i "samlede laveste omkostninger" i net- og transmissionsvirksomhedernes vurdering af tilslutningspunkter.

Det er vigtigt for at sikre en fælles forståelse mellem anlægsejer og net- og transmissionsvirksomheder af rammerne om anvisning af tilslutningspunkt, herunder at sikre gennemskuelse for anlægsejer ift. beregningen af de samlede laveste omkostninger og vurderingen af den fremtidige udvikling.

Der er i dag enkelte tilfælde, hvor produktionsanlæg hos eksisterende forbrugskunder i lavspændingsnettet ikke kan anvises tilslutningspunkt i den eksisterende forbrugsinstallation som følge af § 3. Kunden kan dermed ikke blive egenproducent og ikke udnytte sin elproduktion i egen forbrugsinstallation. Green Power Denmark opfordrer Energistyrelsen til at uddybe hvordan "samlede laveste omkostninger" og "forventede fremtidige udvikling" skal fortolkes ifm. tilslutning af elproduktionsanlæg hos eksisterende forbrugskunder i lavspændingsnettet.

Vedrørende de større tilslutninger på 10 kV og højere bemærker Green Power Denmark, at netvirksomhedernes branchevejledning for tilslutningsbidrag i forvejen har et vilkår, der sikrer, at ændringen ikke vil give en øget omkostning for anlægsejer til etablering af stikledning eller betaling af standardtilslutningsbidrag.

Forstærkning i transmissionsnettet

Netvirksomhederne og Energinet har pligt til at nettilslutte alle kunder, der ønsker adgang til det kollektive elnet.

Bestemmelserne i §§ 3 og 4 hviler på det udgangspunkt, at der er kapacitet i transmissionsnettet til at lede elektriciteten fra distributionsnettet væk. Set fra kundens perspektiv giver det sig til udtryk ved, at kunden opnår fuld netadgang. Der opleves imidlertid i stigende omfang kapacitetsudfordringer i transmissionsnettet, som

betyder, at netvirksomhederne ikke automatisk kan gå ud fra, at der er kapacitet i transmissionsnettet når de behandler en anlægsejers tilslutnings sag.

Green Power Denmark opfordrer derfor til, at § 3 fastholder, at al elektricitet fra el-produktionsanlægget skal kunne aftages i det kollektive elforsyningsnet fra det tilslutningspunkt, som anlægsejer bliver anvist, medmindre andet aftales med anlægsejer. Dvs. at net- og transmissionsvirksomheden skal sikre, at der på tidspunktet for anlæggets tilslutning er tilstrækkelig kapacitet til at aftage den indfødte produktion.

Hvis ikke det er en forudsætning for tilslutning, at elektriciteten skal kunne aftages i det kollektive elnet, kan det betyde, at anlægsejere kan risikere at blive tilbudt tilslutningspunkter, som ikke kan udnyttes fuldt ud. Det, mener Green Power Denmark, hverken er hensigtsmæssigt eller rimeligt og ikke i overensstemmelse med formålet med bekendtgørelsen. Det kan få den konsekvens, at projekter vil skulle udskydes eller helt opgives med langtrækkende konsekvenser for udbygningen med vedvarende energi. Green Power Denmark opfordrer derfor Energistyrelsen til at tydeliggøre bestemmelserne i bekendtgørelsen på dette område.

Green Power Denmark vil også bede Energistyrelsen bekræfte, at hvis tilslutningspunktet med de laveste samlede omkostninger er et punkt i distributionsnettet, der kræver, at transmissionsnettet forstærkes eller udbygges, er Energinet forpligtet til at forstærke eller udbygge nettet, så elektriciteten kan aftages. Energinets omkostning til etablering, nettab, drift og vedligehold skal naturligvis indgå i beregningen af de samlede omkostninger.

Til Energistrelsens orientering er Green Power Denmark i dialog med Energinet om principperne for netudbygning i grænsefladen mellem distribution og transmission.

Kommunikation mellem anlægsejer og netvirksomhed

Green Power Denmark vil bede Energistyrelsen bekræfte, at bekendtgørelsens nye § 6 skal forstås som en præcisering af den nuværende bekendtgørelsens § 10.

I langt hovedparten af tilslutningsprojekterne er der enighed mellem anlægsejer og netvirksomhed om det anviste tilslutningspunkt. Netvirksomheden fremsender i hovedreglen kun en uddybet begrundelse med beregninger mv., når der ikke er enighed om det anviste tilslutningspunkt.

Den nye § 6 kan læses sådan, at en kunde altid har krav på en skriftlig begrundelse, hvilket ikke er praksis i dag. Et krav om obligatorisk skriftlig begrundelse for anvisning i alle tilslutningssager vil være en stor administrativ opgave for netvirksomhederne, der tager begrænsede ressourcer fra andre tilslutningsopgaver, og det vil ikke skabe værdi for anlægsejer, som også vil skulle dække omkostningen. Det vil være uhensigtsmæssigt at indføre et krav om dette, når der er enighed om tilslutningspunktet, og man derfor ikke får nytte af en sådan begrundelse. Green Power Denmark foreslår, at bestemmelsen ændres til:

"§ 6. Net- eller transmissionsvirksomheder fremsender tilbud om tilslutning jf. §§ 3 og 4.

Stk. 2 Anlægsejer kan rekvirere begrundelse for valg af tilslutningspunkt samt vejledning om klageadgang- og frist, jf. § 8. ”

Overgangsbestemmelser ifm. ophør af nuværende § 6

Green Power Denmark finder det fornuftigt, at § 6 i den nuværende bekendtgørelse udgår, idet bestemmelserne regulerer forhold, som netvirksomhederne og Energinet kan fastlægge og få metodegodkendt hos Forsyningstilsynet. Green Power Denmark har i marts 2024 anmeldt vilkår til Forsyningstilsynet, som kan erstatte bestemmelsens indhold.

For god ordens skyld skal det nævnes, at ændringen ikke ændrer elproducenters betaling til netvirksomhederne eller vilkår i øvrigt.

Overgangsreglerne i den nye § 9, stk. 4 kan tolkes som, at reglerne i den nuværende § 6 stk. 2-7 ophører, når en vilkårlig metode eller vilkår iht. elforsyningslovens § 73 a er indført. Bestemmelsen bør præciseres, så det er tydeligt at, at reglerne i den nuværende § 6, stk. 2-7 gælder indtil net- og transmissionsvirksomhederne har indført vilkår, der er egnede til at erstatte de nuværende regler.

Definition af elproduktionsanlæg

Green Power Denmark finder det fornuftigt, at ”elproduktionsanlæg” erstatter den nuværende teknologi-specifikke terminologi, men opfordrer Energistyrelsen til at definere, hvad ”elproduktionsanlæg” præcist dækker over, herunder om det dækker elektriske energilageranlæg, fx batterier, der kan indføre elektricitet til elnettet, men ikke selvstændigt producere det.

Det bør desuden tydeliggøres, om bekendtgørelsens bestemmelser også finder anvendelse ved samplacerede anlæg i industriel skala med både VE-produktion og forbrug.

I forlængelse heraf vil Green Power Denmark foreslå, at Energistyrelsen genovervejer relevansen af, at anlæg omfattet af elforsyningslovens § 12 b er undtaget fra bekendtgørelsen, og påpeger, at det ved læsning af elforsyningslovens §§ 12 b og 67 fremstår uklart, hvilke anlæg der er omfattet af undtagelsen. Anlæg omfattet af elforsyningslovens § 12 b er kraft- og kraft-varme-værker, der enten opføres på centrale kraftværkspladser eller som ikke er omfattet af reglerne jf. § 67 om tilslutning af miljøvenlige el- og kraftvarmeproduktionsanlæg.

Øvrige kommentarer

Green Power Denmark foreslår at tilføje præciseringen ”Ved anmodning til netvirksomheden om nettilslutning af et elproduktionsanlæg...” til første sætning i § 3 for at undgå tvivl om, at anlægsejer altid indledende henvender sig til den lokale netvirksomhed, som efterfølgende samarbejder med Energinet om at anviser tilslutningspunktet med de laveste samlede omkostninger.

Af hensyn til klarhed om, at omkostningsfordelingen og opgavedelingen mellem anlægsejer og det kollektive elforsyningsnet ikke er ændret, foreslår Green Power

Denmark at beholde elementer fra de nuværende § 3, stk. 2 og stk. 3 Green Power Denmark foreslår en samlet bestemmelse med ordlyden *"Omkostninger til udbygning og forstærkning af det kollektive elforsyningsnet ved nettilslutning af et elproduktionsanlæg påhviler net- og transmissionsvirksomheden. Tilslutningsfelter, som benyttes til tilslutning af kabler fra kundens anlæg, er en del af det kollektive elforsyningsnet. Net- og transmissionsvirksomhedernes omkostninger dækkes efter offentlige metoder, der er godkendt af Forsyningstilsynet."*

Green Power Denmark bemærker ift. § 2, at netvirksomhederne ikke har kompetence til at påse, om et elproduktionsanlæg overholder lov om planlægning, bygge-loven, regler udstedt med hjemmel i disse og EU-retsakter, og beder Energistyrelsen bekræfte, at netvirksomhedernes forpligtelser ikke ændres fremadrettet.

I § 5 er det tilføjet, at net- og transmissionsvirksomheden har pligt til at give informationerne i bestemmelsen i en "skriftlig meddelelse". Forinden indgåelse af en aftale om nettilslutning vil der ofte være en dialog om muligheder og evt. tidlig screening. Energistyrelsen bedes bekræfte, at tilføjjelsen i § 5 ikke medfører, at denne dialog pligtmæssigt skal foregå skriftligt. I forlængelse heraf opfordrer Green Power Denmark til at præcisere, at oplysningsforpligtelsen relaterer sig til aftaleindgåelsen, fx ved at tilføje *"Net- og transmissionsvirksomheden har, som del af aftalen om nettilslutning, pligt til at give skriftlig meddelelse til en anlægsejer..."*.

I § 5, pkt. 1 bør det præciseres, at *"alle udgifter"* dækker over de udgifter, som anlægsejer kan forvente ifm. tilslutning, og ikke de faktiske omkostninger, som netvirksomheden har ved tilslutningen.

I § 5 er det uklart, om *"Net- og transmissionsvirksomheden"* har en indholdsmæssig forskel ift. *"Net- eller transmissionsvirksomheden"*, som oftere bruges i bekendtgørelsen.

Formuleringen i § 5, pkt. 2 om, at netvirksomheden skal give anlægsejer, som anmoder om nettilslutning, en tidsplan for *modtagelse af ansøgning*, bør udgå, idet en tidsplan for modtagelse af anmodningen om nettilslutning er redundant, efter netvirksomheden har modtaget anmodningen.

Det er uklart, om der er indholdsmæssig forskel mellem *"omkostninger"* og *"udgifter"* i § 1, stk. 2, pkt. 3.

I § 4, stk. 2 er *"vindmøller, solcelleanlæg, bølgekraftanlæg og vandkraftværk på transmissionsniveau"* ikke ændret til *"elproduktionsanlæg"* ligesom i resten af bekendtgørelsen.

Green Power Denmark takker endnu en gang for muligheden for at afgive et høringssvar. Skulle ovenstående give anledning til spørgsmål, står vi naturligvis til rådighed.

Med venlig hilsen

Green Power Denmark

Benedikte Fogh Larsen
Chefkonsulent

Malte Hvid
Konsulent