



# Vejledning til regler om nettilslutning af elproduktionsanlæg

## Baggrund for reglerne i nettilslutningsbekendtgørelsen

Reglerne for nettilslutning af elproduktionsanlæg er blevet samlet og saneret ved bekendtgørelse nr. 547 om nettilslutning af elproduktionsanlæg af 29. maj 2024. Hensigten har været at opnå et enklere og mere gennemsigtigt regelsæt vedrørende nettilslutning af elproduktionsanlæg.

Nettilslutningsbekendtgørelsen vedrører transmissionsvirksomheden (Energinet) og netvirksomhedernes anvisning af tilslutningspunkt for elproduktionsanlæg, dog med undtagelse af anlæg omfattet af lov om elforsyning§ 12 b<sup>1</sup>.

Af øvrige relevante regler for nettilslutning af elproduktionsanlæg henvises blandt andet til kommissionens forordning (EU) 2016/631 af 14. april 2016 om fastsættelse af netregler om krav til nettilslutning for produktionsanlæg (RfG-forordningen) og de relevante tekniske krav fastsat i henhold hertil af henholdsvis Energinet og netvirksomhederne. Der kan læses mere herom på:

<https://energinet.dk/regler/el/nettilslutning/> og  
<https://elnet.dk/nettilslutning>

Derudover kan der henvises til [kapacitetskortet](#) for mere viden om kapacitet i det kollektive net og nettilslutningsprocessen.

Endelig er relevante særregler med betydning for nettilslutning af visse anlæg i:

[Bekendtgørelse om interne elektricitetsforbindelser](#)

[Bekendtgørelse om tilladelseskriterier, vilkår og ansøgningsproces for etablering af direkte linjer på land- og søterritoriet](#)

[Bekendtgørelse om kontaktpunkt og tidsfrister for VE-tilladelsesprocessen](#)

## Opbygning og varetagelse af det kollektive elnet

Det kollektive elforsyningsnet kan strukturelt opdeles i et transmissionsnet og et distributionsnet. Førstnævnte varetages og ejes af den statsejede virksomhed, Energinet, og udgør det overliggende elnet, der som hovedregel fordeler elektricitet på spændingsniveauer over 100 kV og varetager Danmarks udlandsforbindelser. Dette net kan betragtes som elnettets motorveje. De mindre veje, der leder elektriciteten helt ud til husstande og virksomheder kaldes distributionsnettet. Det er et underliggende net tilkoblet transmissionsnettet, der således fordeler strøm videre på spændingsniveauer under 100 kV. Distributionsnettet varetages og ejes for nuværende af ca. 35 netvirksomheder, der alle har en bevilling udstedt af Energistyrelsen, der giver

---

<sup>1</sup> Se lovbekendtgørelse nr. 1248 af 24. oktober 2023 med senere ændringer.



eneret til at varetage netvirksomhed i et geografisk afgrænset netområde. De enkelte netvirksomheders eksklusive netområder kan ses på Energistyrelsens [hjemmeside](#).

Energinet og netvirksomhederne (netejerne) er forpligtet til at sikre en tilstrækkelig og effektiv transport af elektricitet med tilhørende ydelser, herunder f.eks. nettilslutning af producenter, såsom VE-producenter til det kollektive elnet. Lovgivningen på området tilsiger, at nettilslutning skal ske på såkaldt "ikke-diskriminerende, gennemsigtige, objektive og rimelige vilkår" under hensyntagen til omkostningseffektivitet og systemsikkerhed.

### Indhold

1. Hvad gælder nettilslutningsbekendtgørelsen og vejledningen for?.....	3
2. Hvem skal anvise tilslutningspunktet?.....	3
3. Hvad er tilslutningspunktet? .....	3
4. Hvordan skal net- eller transmissionsvirksomheden vælge tilslutningspunkt og spændingsniveau? .....	4
5. Hvad betyder "samlede omkostninger ved nettilslutning"?.....	5
6. Hvad er ét anlæg i relation til nettilslutning?.....	5
7. Hvem står for transformering, hvis produktionen skal leveres på eksempelvis 60 kV niveau? .....	6
8. Gælder udligningsordningen stadig?.....	7
9. Kan net- eller transmissionsvirksomhedens anvisning af tilslutningspunkt og fastsættelse af spændingsniveau påklages? .....	7
10. Gælder reglerne også for husstands anlæg og anlæg til egenproduktion?7	
11. Må der installeres batterier, som er sammenkoblet med et VE-anlæg bag ved tilslutningspunktet? .....	8
12. Hvordan håndteres det, hvis man vil udvide et eksisterende VE-anlæg? .8	
13. Hvilke sagsbehandlingsregler gælder ved anvisning af tilslutningspunkt?9	



## 1. Hvad gælder nettilslutningsbekendtgørelsen og vejledningen for?

Bekendtgørelsen gælder for net- eller transmissionsvirksomhedens anvisning af tilslutningspunkt for alle elproduktionsanlæg, herunder øvrige forhold omkring nettilslutningen, med undtagelse af tilslutninger af kraft- og kraft-varme-værker omfattet af lov om elforsyning § 12 b.

Med elproduktionsanlæg forstås i nettilslutningsbekendtgørelsen og denne vejledning miljøvenlige el- og kraftvarmeproduktionsanlæg, vindmøller, solcelleanlæg, bølgekraftanlæg og vandkraftværker, som omfattet af hhv. § 67 i lov om elforsyning og § 30 i lov om fremme af vedvarende energi.

## 2. Hvem skal anvise tilslutningspunktet?

Det afhænger af det relevante spændingsniveau, om det er netvirksomheden eller transmissionsvirksomheden, der anviser tilslutningspunktet. Det er den relevante ansvarlige netvirksomhed<sup>2</sup> i netområdet, hvor elproduktionsanlæg placeres, som fastslår det relevante spændingsniveau. Hvis relevant spændingsniveau er på distributionsniveau vil pågældende netvirksomhed anvise tilslutningspunktet, mens anlæg, hvor relevant spændingsniveau er på transmissionsniveau, henvises til Energinet, som anviser tilslutningspunktet. I tvivlstilfælde samarbejder netvirksomheden og Energinet om at fastlægge spændingsniveauet for tilslutning. Se følgende [link](#) for yderligere beskrivelse af praksis for anvisning.

Ved tilslutning på distributionsniveau, kan der være tilfælde, hvor elproduktionsanlæg placeres i netområde A, men får anvist tilslutningspunkt i netområde B. Her er det netvirksomheden, der råder over netområde B, der anviser tilslutningspunkt og er ansvarlig for tilslutning. Tilfældet kan opstå pga. hensyn om tilslutning med laveste samlede omkostninger. I praksis vil netvirksomheden der råder over netområde A i udgangspunktet og hvis relevant sikre dialog med naboliggende netvirksomhed(er) mhp. at tildele anvisning- og tilslutningsopgaven til den netvirksomhed med laveste samlede omkostninger.

## 3. Hvad er tilslutningspunktet?

Tilslutningspunktet er det punkt, hvor elproduktionsanlæg tilsluttes det kollektive elforsyningsnet. Tilslutningspunktet udgør skellet mellem det kollektive net og anlægsejeres net (også kaldet det interne opsamlingsnet). Det kollektive net etableres, vedligeholdes og ejes af net- eller transmissionsvirksomheden. Det interne net frem til tilslutningspunktet etableres, vedligeholdes og ejes generelt af anlægsejer. Det interne net kan ikke ejes af en net- eller transmissionsvirksomhed.

Når net- eller transmissionsvirksomheden anviser et tilslutningspunkt i en transformerstation, skal anlægsejeren etablere det interne opsamlingsnet frem til transformerstationen. Tilslutningspunkt ved transformerstationen anvises der, hvor kablet fra

---

<sup>2</sup> Benyt værktøjet "[Find dit netselskab](#)" til at bestemme relevant netvirksomhed pba. af placering af produktionsanlæg.



anlægget tilsluttes et felt i det kollektive elforsyningsnet. Feltet etableres som en del af det kollektive elforsyningsnet.

Tilslutningspunktet efter nettilslutningsbekendtgørelsen er identisk med tilslutningspunktet i RfG'en ('point of connection' eller 'POC'). Tilslutningspunktet efter nettilslutningsbekendtgørelsen vil derfor skulle anvises i tråd med Energinets tekniske forskrifter og Kommissionens forordning (EU) 2016/631 af 14. april 2016 om fastsættelse af netregler om krav til nettilslutning for produktionsanlæg (RfG-forordningen), da dette vil være et og samme punkt.

#### 4. Hvordan skal net- eller transmissionsvirksomheden vælge tilslutningspunkt og spændingsniveau?

Net- eller transmissionsvirksomheden anviser et tilslutningspunkt og fastsætter et spændingsniveau med de laveste samlede omkostninger ved nettilslutning jf. bekendtgørelsens § 3. Det betyder eksempelvis, at hvis produktionen fra et mindre anlæg kan aftages i et punkt på 10 eller 20 kV-nettet, og denne løsning medfører de laveste samlede omkostninger til nettilslutningen, skal net- eller transmissionsvirksomheden anviser dette tilslutningspunkt. Derudover kan anlægget tilsluttes gennem egen forbrugsinstallation, såfremt kriterierne herfor er opfyldt - hertil henvises til spørgsmål 10.

Net- eller transmissionsvirksomheden afgør, hvilket spændingsniveau strømmen skal leveres på i tilslutningspunktet. Net- eller transmissionsvirksomheden skal dog fastsætte spændingsniveauet, så det giver de laveste samlede omkostninger ved nettilslutning. For nærmere om samlede omkostninger ved nettilslutning, se spørgsmål 5.

Fsva. elproduktionsanlæg over 1,5 MW, gælder en afstandsregel efter bekendtgørelsens § 4. Afstandsreglen finder dog ikke anvendelse for havvindmøller, som er etableret efter udbud, jf. § 23, stk. 1, jf. § 22, stk. 3, nr. 1, i lov om fremme af vedvarende energi (store havvindmølleparker).

§ 4 medfører at der ikke kan anvises et tilslutningspunkt, der ligger længere væk end nærmeste station på relevant spændingsniveau på mindst 50-60 kV. I tilfælde hvor § 4 er relevant (fx fordi der ikke er plads i nærmeste station på relevant spændingsniveau) medfører det, at net- eller transmissionsvirksomhederne eksempelvis skal forstærke det kollektive elnet bag ved den nærmeste station på relevant spændingsniveau på mindst 50-60 kV eller fremføre nyt kollektivt elnet, så det bliver muligt at anviser et tilslutningspunkt inden for afstandsreglen. At tilslutningspunktet ikke må ligge længere væk end nærmeste station på relevant spændingsniveau på *mindst 50-60 kV* betyder, at det eksempelvis vil være muligt at anviser et tilslutningspunkt i den næst-nærmeste 10 kV station, hvis stationen ikke ligger længere væk end nærmeste 50-60 kV station, og hvis dette samtidig medfører de laveste samlede omkost-



ninger ved nettilslutning. Efter § 4 skal net- eller transmissionsvirksomheden, inden for ovenstående ramme, anvise tilslutningspunkt og spændingsniveau ud fra, hvad der giver de laveste samlede udgifter til nettilslutning.

Såfremt der er enighed mellem anlægsejer og net- og transmissionsvirksomheden herom, kan net- og transmissionsvirksomheden uanset § 4 anvise et tilslutningspunkt efter § 3, og dermed fravige fra § 4.

### **5. Hvad betyder "samlede omkostninger ved nettilslutning"?**

De samlede omkostninger ved nettilslutning, som skal ligge til grund for net- eller transmissionsvirksomhedens fastsættelse af tilslutningspunkt og spændingsniveau, består af forventede omkostninger hos alle involverede net- og transmissionsvirksomheder og anlægsejer. De samlede omkostninger omfatter omkostninger til etablering, nettab, drift og vedligehold, herunder omkostninger der beregnes ud fra den langsigtede netudvikling. I forbindelse med forventningen til de samlede omkostninger ud fra den langsigtede netudvikling, vil det bl.a. kunne være relevant at inddrage forventede netudbygninger i det relevante område. Det er ikke nærmere reguleret, hvordan net- og transmissionsvirksomhederne skal beregne de samlede omkostninger ved nettilslutning.

### **6. Hvad er ét anlæg i relation til nettilslutning?**

Det er net- eller transmissionsvirksomheden, der ifm. anmodning om anvisning af tilslutningspunkt tager stilling til, om der er tale om ét eller flere anlæg. Der er tale om en skønsmæssig beføjelse til at vurdere, om et anlæg skal nettilsluttes som et eller flere anlæg, ud fra hvad net- eller transmissionsvirksomheden finder mest hensigtsmæssigt for at sikre hensynet til det kollektive net, herunder forsyningssikkerheden. Dette skøn skal, udover almindelige forvaltningsretlige principper, udøves på en gennemsnitlig, objektiv og ikke-diskriminerende måde.

Den skønsmæssige beføjelse følger af, at Energinet og netvirksomhederne i medfør af bestemmelser i både EU-lovgivningen og lov om elforsyning er ansvarlige for at drive, opretholde og udvikle sikre, pålidelige og effektive elektricitetssystemer, og, for Energinets vedkommende, at sikre forsyningssikkerheden, jf. eksempelvis artikel 31, stk. 1 og artikel 40, stk. 1, i Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2019/944 om fælles regler for det indre marked (elmarkedsdirektivet og §§ 20, 22 og 27 a i lov om elforsyning).

Varetagelsen af dette ansvar ifm. tilslutning af netbrugere til nettene er nærmere indhegnet i både national og EU-lovgivningen, herunder navnlig nettilslutningsbekendtgørelsen og 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 transmissionssystemoperatører og distributionssystemoperatører efter elmarkedsdirektivet og kollektive elforsyningsvirksomheder efter national lovgivning i forbindelse med nettilslutning af forbrug og produktion 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.

Dette skøn omfatter navnlig vurderingen af, hvorvidt anlæg skal betragtes som ét eller flere anlæg, hvilket er relevant i forbindelse med Energinets og netvirksomheders vurdering af, hvorvidt de pågældende anlæg påvirker nettet og hermed eksempelvis for, hvordan de skal tilsluttes og hvilke konkrete tekniske krav der i denne forbindelse finder anvendelse for at sikre de ovenfor nævnte net-, system- og forsyningsikkerhedsrelevante forhold. Grundet den stor forskellighed af de anlæg, der tilsluttes elnettet, forskelligheden af deres mulige påvirkninger indbyrdes og på det kollektive net og forsyningsikkerheden, er der tale om et spørgsmål som ikke er egnet til at være reguleret på en præcis og samtidig dækkende måde, men skal vurderes individuelt.

Konkret ift. nettilslutningsbekendtgørelsen kommer Energinets og netvirksomheders skøn bl.a. til udtryk ved, at Energinet ifm. en anmodning om nettilslutning anviser et tilslutningspunkt i det eksisterende kollektive elnet, der giver de laveste samlede omkostninger ved nettilslutning, jf. nettilslutningsbekendtgørelsen. Dette er i tråd med EU forordningen (RFG) om, at bl.a. medlemsstater og systemoperatører ved nettilslutning af ny produktion skal anvende princippet om optimering mellem den højeste samlede effektivitet og de laveste samlede omkostninger for alle involverede parter. Som nævnt ovenfor skal Energinet og netvirksomheder udøve deres skøn inden for de almindelige forvaltningsretlige principper og på en gennemsigtig, objektiv og ikke-diskriminerende måde.

Udøvelsen af skønnet vil kunne efterprøves af den kompetente klagemyndighed. I de tilfælde, hvor Energinet eller netvirksomheders skønsmæssige vurdering af spørgsmålet, om der ved anlæg er tale om ét eller flere anlæg, indgår i deres afgørelser om tilslutning efter nettilslutningsbekendtgørelsen, kan disse påklages til Forsyningstilsynet, jf. nettilslutningsbekendtgørelsens § 8. I denne forbindelse kan Forsyningstilsynet efterprøve Energinets og netvirksomheders udøvelse af deres skøn.

### **7. Hvem står for transformering, hvis produktionen skal leveres på eksempelvis 60 kV niveau?**

Transformering til spændingsniveauet i tilslutningspunktet skal ske det sted, som giver de laveste samlede omkostninger ved nettilslutning. Hvis de laveste samlede omkostninger opnås ved at transformere strømmen på en transformerstation i det kollektive net, vil net- eller transmissionsvirksomheden skulle transformere strømmen.



Hvis de laveste samlede omkostninger opnås ved at transformere strømmen i det interne net, vil anlægsejer skulle transformere strømmen.

Hvis laveste samlede omkostninger vurderes for et samlet anlæg jf. spørgsmål 6, vil det være anlægsejers ansvar at samle delanlæg, så de kan tilsluttes i ét tilslutningspunkt, før tilslutning til transformerstationen, hvis transformeringen af strømmen fra flere delanlæg skal foretages i samme transformerstation af net- eller transmissionsvirksomheden.

### **8. Gælder udligningsordningen stadig?**

Udligningsordningen har ikke været gældende fra den 1. januar 2023. Net- og transmissionsvirksomhedernes omkostninger ved nettilslutning af elproduktionsanlæg bliver dækket af den til enhver tid gældende metode for tarifiering af producenter. Metoden skal bl.a. tage højde for hvilke omkostninger de enkelte køberkategorier giver anledning til og er godkendt af Forsyningstilsynet.

### **9. Kan net- eller transmissionsvirksomhedens anvisning af tilslutningspunkt og fastsættelse af spændingsniveau påklages?**

Ja, net- eller transmissionsvirksomhedens afgørelser om anvisning af tilslutningspunkt kan påklages til Forsyningstilsynet.

Klage skal være indgivet skriftligt inden 4 uger efter, at afgørelsen er meddelt. Klage indgives til net- eller transmissionsvirksomheden, der inden 4 uger efter modtagelsen videresender klagen til Forsyningstilsynet med en udtalelse og de oplysninger, der har ligget til grund for afgørelsen. Forsyningstilsynet kan se bort for overskridelse af klagefristen, når der er særlig grund hertil.

### **10. Gælder reglerne også for husstands anlæg og anlæg til egenproduktion?**

De fleste af reglerne gælder ens for store og små anlæg, dog gælder afstandskravet i § 4 alene for elproduktionsanlæg over 1,5 MW, jf. dog § 4, stk. 3.

Anlæg til egenproduktion vil skulle tilsluttes i samme tilslutningspunkt som forbrugsanlægget. For anlæg til egenproduktion vil elektriciteten ofte kunne aftages igennem den eksisterende forbrugsinstallation. Hvis det er tilfældet, vil net- eller transmissionsvirksomheden skulle anvise forbrugsinstallationen som tilslutningspunkt, hvis dette punkt medfører de laveste samlede omkostninger ved nettilslutning, herunder omkostninger, der beregnes ud fra den langsigtede netudvikling. I forbindelse med forventningen til de samlede omkostninger ud fra den langsigtede netudvikling, er det relevant at inddrage forventede netudbygninger i det relevante område. Tilsluttes anlægget i forbrugsinstallationen, vil tilslutningspunktet i så fald være forbrugsinstallationens tilslutningspunkt. Nettilslutning af et produktionsanlæg i egen forbrugsinstallation, forudsætter en intern elektricitetsforbindelse mellem produktionsanlægget og forbrugsinstallationen, som ikke altid er tilladt. Reglerne for interne elektricitetsforbindelser findes i bekendtgørelse om interne elektricitetsforbindelser.



Se endvidere spørgsmål 13 vedrørende frist for anlæg under 10,8 kW.

### **11. Må der installeres batterier, som er sammenkoblet med et VE-anlæg bag ved tilslutningspunktet?**

Nettilslutningsbekendtgørelsen regulerer ikke tilslutning af batterier eller øvrige elektriske energilageranlæg jf. bekendtgørelses definition af elproduktionsanlæg. Der må som udgangspunkt gerne installeres batterier, som er sammenkoblet med et VE-anlæg bag ved tilslutningspunktet. Der gælder dog visse regler ved sammenkobling af forbrug og produktion. Hvis batteriets inverter er indstillet til ikke at kunne trække fra det kollektive net, gælder regler for sammenkobling af forbrug og produktion ikke.

Desuden er der ligeledes tekniske forskrifter og tekniske krav i nettilslutningsaftalen udarbejdet af Energinet eller den relevante netvirksomhed samt øvrige relevante regler, eksempelvis i forhold til brandsikkerheden, plan- og miljølovgivningen mv., som er gældende og vil kunne have betydning for en konkret opstilling og tilslutning af et batteri.

Endvidere kan det afhængig af batteriets funktion, karakter, påvirkningen af elsystemet og størrelse være nødvendigt at ansøge Energistyrelsen om bevilling eller tilladelse til elproduktion samt etableringstilladelse. Der henvises til Energistyrelsens særskilte vejledninger herom<sup>3</sup>.

Samplacering af elproduktionsanlæg og batterier der kan trække fra det kollektive net, og dermed har et forbrug, skal ske inden for rammerne af reglerne for interne elektricitetsforbindelser eller reglerne for direkte linjer. Der henvises her til bekendtgørelse om interne elektricitetsforbindelser og bekendtgørelse om tilladelseskriterier, vilkår og ansøgningsproces for etablering af direkte linjer på land- og søterritoriet.

Herudover bemærkes, at det i udgangspunktet er tilladt at installere en batteriløsning til et eksisterende anlæg, inden for rammerne beskrevet under afsnittene ovenfor. Dette gælder den type net, der tidligere blev kaldt kollektive opsamlingsnet, der var finansieret af udligningsordningen, og som følge af afskaffelsen af udligningsordningen er blevet en del af det kollektive elnet.

Tilføjelsen af batteriløsningen må dog ikke udvide anlæggets installerede effekt, hvis der er tale om anlæg, som er godkendt til årsbaseret nettoafregning, timebaseret nettoafregning eller pristillæg. I forbindelse med anlæg der modtager pristillæg, er det et krav, at der ikke må kunne sendes strøm fra batteriet ud på det kollektive elnet.

### **12. Hvordan håndteres det, hvis man vil udvide et eksisterende VE-anlæg?**

Hvis man ønsker at udvide VE-anlæg, vil det skulle behandles som en ny anmodning om nettilslutning hos net- eller transmissionsvirksomheden. Det vil sige, at net- eller transmissionsvirksomheden skal benytte fremgangsmåden som beskrevet i svaret til

<sup>3</sup> <https://ens.dk/ansvarsomraader/el/vejledninger-om-el>





spørgsmål 4 og 6. I forhold til overholdelse af de tekniske krav efter RfG-forordningen er det op til systemoperatøren (dvs. netvirksomhed/Energinet) at vurdere, om der er tale om en ændring af anlæggets tekniske egenskaber, og hvorvidt der i så fald skal indgås en ny nettilslutningsaftale.

### **13. Hvilke sagsbehandlingsregler gælder ved anvisning af tilslutningspunkt?**

Netvirksomhedernes afgørelser skal leve op til sagsbehandlings- og formkravene i nettilslutningsbekendtgørelsen, se særligt §§ 5 og 6 (sagsbehandlingskrav og oplysningspligt). Energinets afgørelser er omfattet af forvaltningsloven, jf. lov om Energinet § 17. Net- og transmissionsvirksomhederne er desuden omfattet af offentlighedsloven.

Net- og transmissionsvirksomheden har pligt til at give en anlægsejer, som anmoder om nettilslutning, alle nødvendige oplysninger, herunder et detaljeret skøn, som omfatter alle udgifter, som anlægsejer forventes at skulle betale til net- og transmissionsvirksomheden i forbindelse med nettilslutningen.

Netvirksomheden har pligt til at give en rimelig og nøjagtig tidsplan for modtagelse og behandling af ansøgning om nettilslutning, samt en rimelig og vejledende tidsplan for selve nettilslutningen. Disse oplysninger skal gives skriftligt, hvis anlægsejer anmoder herom.

Energinet skal i henhold til elmarkedsforordningens art. 50, stk. 4 a, på en gennemsigtig måde give systembrugere klare oplysninger om status for og behandling af deres anmodninger om tilslutning, herunder, hvis det er relevant, oplysninger om fleksible tilslutningsaftaler. De skal give disse oplysninger inden for tre måneder efter indgivelsen af anmodningen. Såfremt den anmodede tilslutning hverken er imødekommet eller permanent afvist, ajourfører transmissionssystemoperatører disse oplysninger regelmæssigt og mindst en gang i kvartalet.

Netvirksomheders anvisning af tilslutningspunkt i henhold til §§ 3 og 4 skal fremsendes skriftligt til anlægsejer, og meddelelsen skal indeholde en begrundelse og en vejledning om klageadgang- og frist, med mindre afgørelsen giver anlægsejer fuld ud medhold. Begrundelsen skal indeholde en henvisning til regler, i henhold til hvilke afgørelsen er truffet. I det omfang, afgørelsen efter disse regler beror på et administrativt skøn, skal begrundelsen tillige angive de hovedhensyn, der har været bestemmende for skønsudøvelsen. Begrundelsen skal endvidere om fornødent indeholde en kort redegørelse for de oplysninger vedrørende sagens faktiske omstændigheder, som er tillagt væsentlig betydning for afgørelsen. Dette kan eksempelvis indebære de skøn, der har været over de samlede omkostninger i forbindelse med nettilslutningen.

Det er bemærket herudover, at der i bekendtgørelse om kontaktpunkt, VE-tilladelsesprocessen og områder til fremme af VE gælder en fristregel for netvirksomheden



## Energistyrelsen

i § 15. Senest 30 dage efter modtagelsen af en fuldstændig underretning om nettilslutning af VE-anlæg med en samlet kapacitet, der er lig med eller mindre end 10,8 kW, skal netvirksomheden give anmoder besked om, hvorvidt anlægget kan tilsluttes umiddelbart i forbrugsinstallationen uden yderligere tekniske undersøgelser i forhold til sikkerhedsmæssige betænkeligheder eller systemkomponenters tekniske inkompatibilitet.