



Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget  
Christiansborg  
1240 København K

**Ministeren**

**Dato**  
25.maj 2022

**J nr.**

## Svar på KEF alm. del – spm. 271

Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget har i brev af d. 31. marts 2022 stillet mig følgende spørgsmål 271 alm. del, som jeg hermed skal besvare. Spørgsmålet er stillet efter ønske fra udvalget.

### Spørgsmål 271

Ministeren bedes kommentere det materiale, som udvalget har modtaget fra Dansk Solcelleforening i forbindelse med foretræde den 31. marts 2022 om anbefalinger til handleplan for hurtig udbygning af sol på land, jf. KEF alm. del – bilag 217 og 266.

### Svar

Solcelleparker og landvindmøller kan levere billig grøn energi hurtigt i årene frem mod 2030. Med regeringens udspil *Danmark kan mere II* præsenterede regeringen sin ambition om at firedoble den samlede produktion fra solenergi og landvind frem mod 2030. Derfor skal der mere fart på udbygningen af VE på land. Regeringen vil derfor fremlægge et redskabskatalog, der kan styrke udbygningen af sol og vind på land. I den forbindelse skal der lyde et tak til Dansk Solcelleforening for at bidrage med input til barrierer for solcelleudbygningen og bud på løsninger.

Fsva. Dansk Solcelleforenings konkrete anbefalinger, har jeg indhentet bidrag til svar fra Energistyrelsen, Justitsministeriet, Geodatastyrelsen og Ministeriet for Fødevarer, Landbrug og Fiskeri.

#### *Anbefaling 1 – Udtag 5.000 hektar lavbundsjord til grøn elproduktion*

For anbefalingen om udtagning af lavbundsjord har jeg indhentet bidrag fra Ministeriet for Fødevarer, Landbrug og Fiskeri, der oplyser følgende, hvortil jeg kan henholde mig:

*”Det fremgår af Aftale om grøn omstilling af Dansk landbrug af 4. oktober 2021, at det er aftaleparternes ambition, at lavbundsjordene aktivt skal udtages og vådgøres. Aktiv udtagning af lavbundsjord indebærer afbrydning af dræn og*

**Klima-, Energi- og  
Forsyningsministeriet**

Holmens Kanal 20  
1060 København K

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

www.kefm.dk



*derved vådlægning af arealerne, hvilket bl.a. bidrager til en reduktion af udledninger af drivhusgasser og næringsstoffer til vandmiljøet. For at sikre klima- og miljøeffekterne er det vigtigt, at lavbundsJORDE vådlægges i forbindelse med eventuel etableringen af solcelleanlæg.”*

Desuden er det i dag muligt for VE-opstillere at leje eller opkøbe lavbundsJORDE og opsætte VE-anlæg på disse JORDE, uden at disse områder er øremærket til VE-produktion.

Opstilling af solceller på vådgjorte lavbundsJORDE er typisk forbundet med højere omkostninger sammenlignet med almindelige markanlæg. Det bemærkes i den sammenhæng, at der i de teknologineutrale udbud (TNU) om støtte til landvind, solceller m.m. ikke er noget til hinder for, at VE-projekter på lavbundsJORDE kan deltage, så længe VE-projektet ikke modtager anden offentlig støtte.

Det bemærkes, at der i forbindelse med opstillingen af VE-anlæg på lavbundsJORDE er mange hensyn som påvirker et projekts realiserbarhed og rentabilitet. F.eks. natur- og miljøpåvirkning, nettilslutningsomkostninger, afstand til naboer, solar indstråling, jordpriser mv.

#### *Anbefaling 2 – Indfør mulighed for fleksibel nettilslutning for solceller på land*

Spørgsmålet forstås som omhandlende aftaler om midlertidig begrænset netadgang, hvor eksempelvis solcelleanlæg kan tilsluttes det kollektive elnet med en kortere nettilslutningsperiode, mod at anlægget ikke garanteres at kunne afsætte sin fulde produktion i en nærmere fastsat periode, indtil det kollektive elnet er fuldt udbygget til at aftage solcelleanlæggets fulde produktion.

Reglerne for nettilslutning af solcelleanlæg er reguleret i bekendtgørelse om nettilslutning af vindmøller, solcelleanlæg, bølgekraftanlæg og vandkraftværker (nettilslutningsbekendtgørelsen). I dag regulerer Nettilslutningsbekendtgørelsen ikke konkrete forhold for fastsættelsen af tidshorizonten eller processen for nettilslutning. Nettilslutningsbekendtgørelsen bestemmer, at net- eller transmissionsvirksomheden er forpligtet til at nettilslutte nye anlæg, som overholder gældende lovgivning, og at der skal udarbejdes en rimelig vejledende tidsplan for nettilslutningen.

Nærmere metoder og vilkår for nettilslutningsprocessen udarbejdes af net- og transmissionsvirksomhederne og anmeldes til/godkendes af Forsyningstilsynet efter elforsyningsloven. Priser og betingelser for anvendelse af transmissions- og distributionsnet fastsættes af de kollektive elforsyningsvirksomheder, dvs. også af net- og transmissionsvirksomhederne, efter metoder, som er godkendt af Forsyningstilsynet efter § 73 a i elforsyningsloven. Forsyningstilsynet vil som led i sagsbehandlingen efter elforsyningslovens § 73 a vurdere, om der er tale om en metode i bestemmelsens forstand, og i givet fald træffe afgørelse, om



metoden kan godkendes efter elforsyningsloven. Forsyningstilsynet vil således kunne træffe afgørelse, om metoder for midlertidig begrænset netadgang kan godkendes efter elforsyningslovens § 73 a

Det er Energistyrelsens vurdering, at såfremt net- eller transmissionsvirksomhederne udarbejder en metode/vilkår for midlertidig begrænset netadgang, som godkendes af Forsyningstilsynet, så er nettilslutningsbekendtgørelsen ikke til hinder for, at der i dag kan indgås midlertidige begrænsede nettilslutningsaftaler, såfremt disse aftaler overholder anden lovgivning. Net- og transmissionsvirksomhederne har ikke i dag udarbejdet metoder for midlertidig begrænset netadgang, der er godkendte af Forsyningstilsynet.

*Anbefaling 3 – Indfør krav om hurtig nettilslutning, inkl. frister og udbud, for solceller på land*

Krav om hurtig nettilslutning, hvor VE-anlæg tilsluttes inden for en given frist, vil være vanskelige at fastsætte generelt, da omfanget og kompleksiteten af tilslutningsopgaven afhænger af, hvor i elnettet anlægget tilsluttes.

Der findes allerede tiltag vedr. information om nettilslutning. Fx har Energinet og Green Power Denmark udviklet et kapacitetskort, der viser områder med ledig kapacitet i distributions- og transmissionsnettet, hvor VE-opstillere kan forvente kortere tilslutningstid.

Hvad angår udbud af tilslutningsopgaver, udbyder nogle netvirksomheder allerede i dag opgaver. Fx udbydes nedgravning af kabler til eksterne entreprenører. Energistyrelsen vurderer, at det ikke vil være foreneligt med elforsyningsloven at overlade den samlede nettilslutningsopgave til andre end selve netvirksomheden. Det skyldes, at netvirksomhederne, der har bevilling til at drive distributionsnet inden for geografisk afgrænsede netområder, i henhold til loven skal sikre en tilstrækkelig og effektiv transport af elektricitet med tilhørende ydelser, herunder tilslutte leverandører af elektricitet til det kollektive elforsyningsnet, jf. elforsyningslovens § 20 stk. 1, nr. 2.

*Anbefaling 4 – Fjern rådighedsbetaling/indfødningsstarif for solceller på industritage og kontorbygninger*

Udformning af tariffer er underlagt EU-regler, som regulerer både hvilke kriterier, der skal lægges til grund ved tariffastsættelse, og hvem der har godkendelseskompetencen i forhold til de konkrete tariffer. I Danmark udvikles tarifmetoderne af netvirksomhederne og Energinet. Den regulerende myndighed, dvs. i Danmark Forsyningstilsynet, har til opgave at godkende metoderne i overensstemmelse med gennemsigtige kriterier.



Godkendelse af metoder for beregning af tariffer er en del af de beføjelser som i medfør af EU-retten, er direkte forbeholdt Forsyningstilsynet og derfor ikke kan tildeles andre. Danmark skal som EU-medlemsland sikre, at Forsyningstilsynet kan udøve deres beføjelser herunder til godkendelse af tarifmodeller uafhængigt af enhver offentlig enhed eller ethvert politisk organ, jf. elmarkedsdirektivets artikel 57, stk. 4.

Folketinget og klima-, energi- og forsyningsministerens mulighed for at påvirke den konkrete tarifudformning, herunder fjerne bestemte tariffer, er dermed meget begrænset.

*Anbefaling 5 – Minimér bureaukrati og tekniske krav; hæv grænsen mellem type A og B anlæg fra 125 kW til 1 MW for solceller på industritage og kontorbygninger*

Spørgsmålet forstås som, at der henvises til tekniske krav for nettilslutning af el-produktionsanlæg.

Tekniske krav til nettilslutning fastsættes efter kommissionens forordning (EU) 2016/631 af 14. april 2016 om fastsættelse af netregler om krav til nettilslutning for produktionsanlæg også kaldet RfG ("Requirements for Generators"). Det er den nationale TSO (Energinet), som skal foreslå tærskelværdier for anlægskategorier i medfør af RfG'en, som efterfølgende godkendes af den nationale regulerende myndighed (Forsyningstilsynet).

Energinet skal i deres fastsættelse af tærskelværdier blandt andet anvende proportionalitetsprincippet, sikre optimering mellem den højeste samlede effektivitet og de laveste samlede omkostninger for alle involverede parter og respektere det ansvar, de som systemansvarlig virksomhed er pålagt med henblik på at sikre systemsikkerheden. Hvis Energinet på denne baggrund vurderer, at tærskelværdierne bør ændres, så er det op til Energinet at foreslå nye tærskelværdier i samarbejde med anlægsejere og netvirksomheder og efterfølgende få dem godkendt af Forsyningstilsynet.

Energistyrelsen har bedt om en udtalelse fra Energinet. Energinet oplyser, at de nuværende tærskelværdier blev udarbejdet i forbindelse med behandling af forordningens artikel 5 og senere godkendt i september 2018 af Forsyningstilsynet. Ved fastsættelsen af tærskelværdierne blev der blandt andet lagt vægt på elsystemets behov for robusthedsegenskaber af hensyn til forsyningsikkerheden samt overvågning/kommunikation med mindre anlæg.

Energinet oplyser endvidere, at de internationale diskussioner og undersøgelser omkring anlægsstørrelser tydeligt viser, at robustheds-, regulerings- og kommunikationsegenskaber efterspørges i et elsystem under kraftig udvikling og grøn



omstilling, hvilket ikke understøtter, at tærskelværdien mellem type A og B hæves. Energinet har ikke modtaget henvendelser fra aktører, som ønsker at ændre på de godkendte tærskelværdier.

#### *Anbefaling 6 – Tillad tredjepartsejerskab af solcelleanlæg i tinglysningsloven*

For anbefalingen om tilladelse af tredjepartsejerskab af solcelleanlæg i tinglysningsloven har jeg indhentet bidrag fra Justitsministeriet, der oplyser følgende, hvortil jeg kan henholde mig:

*”Som justitsminister er det min opgave at sikre, at tinglysningsloven indeholder klare og tidssvarende regler om tinglysning af rettigheder over bl.a. fast ejendom og løsøre. Tinglysning (registrering af rettigheder) har betydning for finansieringen af den pågældende faste ejendom eller det pågældende løsøre. Dette gælder også i forhold til tinglysning af rettigheder over solcelleanlæg, som spiller en vigtig rolle i forhold til at udbygningen af grøn energi.*

*I materialet fra Dansk Solcelleforening, der er omtalt i spørgsmålet, foreslås det bl.a. at ændre tinglysningsloven, således at solcelleanlæg aldrig bliver omfattet af den faste ejendom, de er placeret på, alternativt at indføre regler om, at solcelleanlæg altid skal betragtes som løsøre.*

*Med henblik på at identificere de udfordringer, som der måtte være i forhold til tinglysning af rettigheder over solcelleanlæg, og finde brugbare løsninger herpå vil Justitsministeriet gå i dialog med Dansk Solcelleforening og om nødvendigt med øvrige parter og interessenter på området”*

#### *Anbefaling 7 – Forenkle reglerne om matrikulering og muliggør virtuel afregning*

I forhold til ekspeditionstid og omkostninger forbundet med sammenlægning af ejendomme kan Geodatastyrelsen oplyse følgende:

*”Matrikulær sammenlægning af ejendomme registreres i matriklen af Geodatastyrelsen, og det er i 2022 forbundet med betaling af et ekspeditionsgebyr på kr. 1.700 for hver sammenlægning. Geodatastyrelsen har i øjeblikket en ekspeditionstid på ca. 30 kalenderdage fra modtagelse af en anmodning om registrering i matriklen, til registrering er gennemført.*

*Der vil derudover være udgifter til landinspektør, div. gebyrer til pantavere og tinglysningsafgifter.*

*Beskikkede landinspektører har eneret til at udarbejde den matrikulær sag, der skal indsendes til Geodatastyrelsen og danner grundlag for registrering i matriklen. Sammenlægning af ejendommen er som udgangspunkt en ukompliceret sagstype for en landinspektør, men når sagen er udarbejdet vil der medgå tid til*



*en obligatorisk høring af kommunalbestyrelsen i forhold til forandringens lovlighed jf. udstykningslovens § 20 og bekendtgørelse nr. 1447 af 29. nov. 2018 om udstykningskontrollen § 1. Sagsbehandlingstiden til denne høring varierer en del af kommune til kommune. Men 2-3 måneder er ikke ualmindeligt.*

*Ved sammenlægning af ejendomme vil der også være et vist arbejde med at gennemføre et panthaveropgør, hvis de ejendomme, der skal sammenlægges er uens behæftet med pant. Det vil typisk være landinspektøren, der medvirker til de ekspeditioner, der er forbundet med et panthaveropgør. Panthaverne vil i den forbindelse beregne sig et ændringsgebyr, der størrelsesmæssigt varierer alt efter hvilken bank eller realkreditinstitut, der er tale om, og om det er en privatkunde eller en erhvervskunde. Endelig vil der være tinglysningsafgift forbundet med gennemførelse af et panthaveropgør.”*

For så vidt angår muliggørelse af virtuel afregning, henvises til kommende nye rammer for tarifiering af sammenslutninger af netbrugere. Regeringen og forligspartierne bag Klimaaf-talen for energi og industri mv. 2020 har med PtX-aftalen (Aftale om udvikling og fremme af brint og grønne brændstoffer) af 15. marts 2022 aftalt at udvide muligheden for at dele og forbruge elektricitet via lokal kollektiv tarifiering. Lokal kollektiv tarifiering er en tarifmetode, der kan tage højde for sammenslutninger af netbrugeres samlede træk på det kollektive elnet, når de tariferes. Tarifmetoden har til hensigt at fremme en omkostningseffektiv udnyttelse af elnettet, og den vil kunne gælde for sammenslutninger af netbrugere, fx energifællesskaber og industrifællesskaber, der kan forbruge og producere el samtidigt, hvilket kan mindske deres belastning af det kollektive elnet.

Regeringen og partierne ønskede med aftalen at fremme muligheden for tarifløsninger, der kan belønne lokale sammenslutninger af netbrugere, når de bidrager med sådanne fordele for elnettet. Rammerne herfor forbedres ved, at geografisk differentiering af sammenslutninger af netbrugere bliver tilladt. Dette vil give Energinet og netvirksomhederne mulighed for at kunne udvikle nye tariftyper, der kan tage højde for lokale forhold og løsninger.

Lokal kollektiv tarifiering indebærer ikke en ændring i elafgiften. Tarifmetoderne udarbejdes af Energinet og netvirksomhederne og godkendes af Forsyningstilsynet.

*Anbefaling 8 og 9 – Fritag for elafgift og fra krav om selskabsudskillelse ved egetforbrug af strøm fra solceller på offentlige bygninger*

Kravet til kommunal selskabsudskillelse blev indført i 1999 for at sikre en klar adskillelse imellem kommunens kerneopgaver om velfærd og mere risikable kommercielle aktiviteter.



I december 2020 indgik Regeringen sammen med en bred kreds af partier (V, DF, RV, SF, EL, K og ALT) en politisk aftale om at opretholde kravet om kommunal selskabsudskillelse, samt at ligestille kommuner og regioner. Ved samme aftale blev også besluttet, at der skulle udvikles en model for intern modregning så staten ligeledes sidestilles med kommunerne. Krav om selskabsudskillelse for regionerne trådte i kraft 30. juni 2021.

Som en konsekvens af kravet om selskabsudskillelse har kommuner og regioner ikke mulighed for at benytte undtagelsen fra elafgift ved egenproduktion af vedvarende energi, som findes i Elafgiftslovens § 2 stk. 1 litra c. Dette skyldes, at undtagelsen kun finder anvendelse ved identisk producent og forbruger.

Kommuner og regioner vil dog igennem et udskilt selskab fortsat have mulighed for at opnå besparelser på tariffer og elpris ved opsættelse af solceller på egne offentlige bygninger.

Solcelleudbygningen bør ske samfundsøkonomisk hensigtsmæssigt. En eventuel fritagelse fra elafgift som følge af en ophævelse af krav om selskabsudskillelse vil medføre en væsentlig omkostning for staten. Det er en regning, der skal betales, og det vil i sidste ende være den almindelige skatteborger, der kommer til at betale regningen. Energistyrelsen har i *Analyse af tidssvarende udbygning med solceller under hensyn til gældende EU-regulering* fra december 2020 skønnet, at fritagelse for elafgift for kommunale solceller vil kunne medføre et afgiftstab for staten på omkring 1,7 mia. kr. i perioden 2020 til 2030. Det bemærkes, at afgiftsatsen siden er blevet nedsat, hvilket isoleret set vil reducere det potentielle tab ift. skønnet.

#### **Fsva. Dansk Solcelleforenings 10 spørgsmål bemærkes følgende:**

*Spørgsmål 1. Vil ministeren tage initiativ til at fremme VE-udbygningen ved at fjerne netselskabernes mulighed for at opkræve tariffer for elforbrug, der ikke er leveret via det kollektive elnet (rådighedstariffen)?*

Der henvises til bemærkningen ovenfor til Dansk Solcelleforenings anbefaling nr. 4 om at fjerne rådighedsbetaling/indfødningstarif for industritage og kontorbygninger.

*Spørgsmål 2. Hvilke tiltag forventer ministeren at tage for at sikre, at muligheden for indførelsen af lokal kollektiv tarifiering af energi- og industrifællesskaber vil fremme udbygningen af lokal produktion af grøn strøm, hvor den bruges?*

I Aftale om udvikling og fremme af brint og grønne brændstoffer (af 15. marts 2022) blev forligspartierne enige om at forbedre rammerne for lokal kollektiv tari-



fering ved at tillade geografisk differentiering af sammenslutninger af netbrugere. Tiltaget om lokal kollektiv tarifiering skal udmøntes ved lovændring, og et lovforslag er derfor under udarbejdelse. Lovforslaget forventes fremsat til efteråret mhp. ikrafttrædelse i januar 2023.

Det vil være Energinet og netvirksomhederne, der skal udvikle de konkrete tarifmetoder. Tarifmetoderne vil derefter skulle godkendes af Forsyningstilsynet.

*Spørgsmål 3. Kan ministeren be- eller afkræfte, at den kommende EU-regulering i udgangspunktet medfører, at strøm anvendt i PtX-produktion skal være ny og støttefri VE-strøm?*

Der findes endnu ikke et officielt udkast på den delegerede retsakt omhandlende VE-el til RFNBO (PtX) produktion. Ud fra den seneste lækkede version kan det bekræftes, at der lægges op til, at VE-el anvendt til at producere grøn brint skal komme fra nyligt opstillet VE, hvor anlæggene samlet set ikke modtager støtte.

*Spørgsmål 4. Hvordan vil ministeren skrue op for flere solceller på tagflader og mere decentral energiproduktion, jf. klimarådets anbefalinger?*

Der er i udgangspunktet ikke noget til hinder for, at fx private husstande opsætter solceller på deres tage og producerer strøm til egetforbrug, såfremt gældende lokalplaner overholdes. Når en husstand forbruger el fra husstandens eget solcelleanlæg, betales der ikke elafgift til staten. For nye solcelleanlæg kræver det, at egetforbruget sker samtidigt med solcelleanlæggets elproduktion (såkaldt øjebliksafregning). Elafgiften på husholdningers almindelige elforbrug er 76 øre pr. kWh, og der er således i dag et relativt stort indirekte tilskud til husstandes solcelleanlæg via fritagelsen for elafgiften, når der forbruges, mens der produceres.

I juni 2021 blev det såkaldte identitetskrav desuden ophævet. Ophævelsen af identitetskravet betyder, at alle forbrugere, herunder virksomheder, kommuner, regioner og private husholdninger, kan forbruge strøm direkte fra solceller opstillet af tredjepart men på egen bygning. Derved har forbrugerne fået nye muligheder for at spare tariffer uden at investere i og eje solcelleanlægget. Ophævelsen af identitetskravet ændrer ikke ved, at der skal betales elafgift af forbruget, da der i elafgiftsloven er krav om, at forbrugeren og producenten er samme juridiske enhed.

*Spørgsmål 5. Kan ministeren be- eller afkræfte, at solcelleanlæg på industrielle tagflader aflaster elnettet?*

Solcelleanlæg på industrielle tagflader har både forbedrende og forværrende effekter på belastningen af nettet. Den samlede virkning afhænger af de konkrete





omstændigheder. Da nettet som udgangspunkt dimensioneres efter spidsbelastningen, er det i første omgang det tidsmæssige sammenfald mellem forbrug og produktion, samt dimensioneringen af anlægget ift. forbrugsenheden, der påvirker spidsbelastningen af nettet. I de tilfælde, hvor egenproduktionen på intet tidspunkt overstiger forbruget, vil anlægget have en aflastende effekt på spidsbelastningen. Som med andre solcelleanlæg vil styringen af nettet blive mere kompleks, som når der skal kompenseres for pludselige effektudsving som følge af fx en forbipasserende sky. Dette vil fx kunne afhjælpes, hvis solcelleanlægene kombineres med hurtigreagerende lagringskapaciteter.

*Spørgsmål 6. Vil ministeren tage initiativ til at justere tinglysningslovens §37 og §38, så solcelleanlæg enten undtages fra disse bestemmelser eller præciserer, at solcelleanlæg skal kategoriseres som ejendoms løsøre, hvilket muliggør løse-ørepant.*

Der henvises til bemærkningen ovenfor til Dansk Solcelleforenings anbefaling om at tillade tredjepartsejerskab af solcelleanlæg i tinglysningsloven.

*Spørgsmål 7. Hvordan vil ministeren sikre, at muligheder for at anlægge direkte linjer i tilstrækkelig grad vil understøtte behovet for at nedsætte transportomkostningen for støttefri grøn strøm til power-to-x produktion, og ser ministeren mulighed for at flere direkte linjer kan indgå i ét projekt?*

Regeringen har sammen med forligspartierne bag Klimaaftalen for energi og industri mv. 2020 indgået *Aftale om udvikling og fremme af brint og grønne brændstoffer* af 15. marts 2022, der bl.a. muliggør direkte linjer.

Formålet med direkte linjer er at fremme samplacering af elforbrug og elproduktion og styrke den grønne omstilling ved at sikre en bedre udnyttelse af det danske elnet og reducere behovet for investeringer i elnettet til fordel for forbrugere og virksomheder, herunder også fx PtX-anlæg.

Aktører, der etablerer direkte linjer, forventes at betale færre tariffer til det kollektive elnet, end hvis de alene var tilsluttet det kollektive elnet. Direkte linjer forventes således at kunne nedsætte transportomkostningen for elektricitet (tarifbetalingen) mellem elproduktion og -forbrug, fx mellem et VE-anlæg og Power-to-X produktionsanlæg, der er koblet med en direkte linje. Det bemærkes dog, at det er Energinet og netvirksomhederne, der har kompetencen til at udforme den konkrete tarifmetode for opgørelse af et evt. tarifelement for direkte linjer i forhold til snitfladen til det kollektive elnet, mens Forsyningstilsynet har kompetencen til efterfølgende at godkende metoderne.

Tiltaget om direkte linjer skal udmøntes ved lovændring. Et lovforslag om de regulatoriske rammer for direkte linjer, herunder ansøgningskriterier for tilladelse til etablering heraf forventes fremsat til efteråret mhp. ikrafttrædelse i januar



2023. I den forbindelse ses der også på muligheden for, at flere direkte linjer kan indgå i ét projekt.

*Spørgsmål 8. Hvilke tiltag vil ministeren tage for at sikre, at der er tilstrækkelig netkapacitet til rådighed i transmissions- og distributionsnettet til udbygning af den grønne strøm, som er nødvendig for at nå målsætningen om 70 % reduktion af CO<sub>2</sub>-udledningen i 2030?*

Vedrørende eldistributionsnettet er der indgået stemmeaftale af 4. juni 2021 om "En effektiv og fremtidssikret elinfrastruktur til understøttelse af den grønne omstilling og elektrificeringen". Aftalen indebærer, at reguleringen af netvirksomhederne, der driver distributionsnettet, fra 2024 giver indtægtsrammejusteringer for meromkostninger til håndtering af det højere elforbrug ifm. elektrificeringen. Netvirksomhederne kan desuden efter gældende regler få tillæg til indtægtsrammen til meromkostninger til tilslutning VE-anlæg, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens §§29-30.

Vedrørende eltransmissionsnettet skal Energinet hvert andet år udarbejde en langsigtet udviklingsplan, som giver et samlet overblik over udviklingsbehovene for transmissionsnettet på kort og lang sigt samt planlagte og mulige løsninger. Den langsigtede udviklingsplan udarbejdes på grundlag af Energistyrelsens analyseforudsætninger, som tager højde for 70 pct. målsætningen. Den langsigtede udviklingsplan danner baggrund for Energinets udbygning af eltransmissionsnettet.

*Spørgsmål 9. Vil ministeren sikre, at den nyetablerede PtX-taskforce også vil inddrage projektudviklere af både mark-og taganlæg fra solcellebranchen?*

PtX-taskforcens konkrete opgavebeskrivelser og organisering er stadig under udarbejdelse. PtX-sekretariatet, som er en del af taskforcen, vil være i tæt dialog med alle relevante parter, både egentlige PtX-anlæg og leverandører af grøn strøm.

*10. Ifølge Energinet har Energinet ikke i nyere tid gjort brug af udligningsordningen, da Energinets tariffer allerede er landsdækkende ud fra samme hensyn som udligningsordningen. Kan ministeren be- eller afkræfte, at det således ikke er en bunden juridisk opgave for Energinet at indføre øgede producentbetalinger fra 1/1/2023?*

Det er jf. elmarkedsforordningens artikel 18 og elforsyningsloven § 73 en bunden retlig opgave for Energinet at sikre, at deres tarifmetoder afspejler de omkostninger, som forskellige brugere af nettet giver anledning til.



Såfremt Energinet vurderer, at de gældende tarifmetoder ikke dækker de omkostninger, som producenterne giver anledning til, har Energinet således en forpligtelse til at udforme deres tarifmetode, således at der tages højde herfor.

Med venlig hilsen

Dan Jørgensen