

Anbefalinger til handleplan for en hurtig udbygning af sol

Foretræde for Folketingets Klima-, Energi- og Forsyningsudvalg

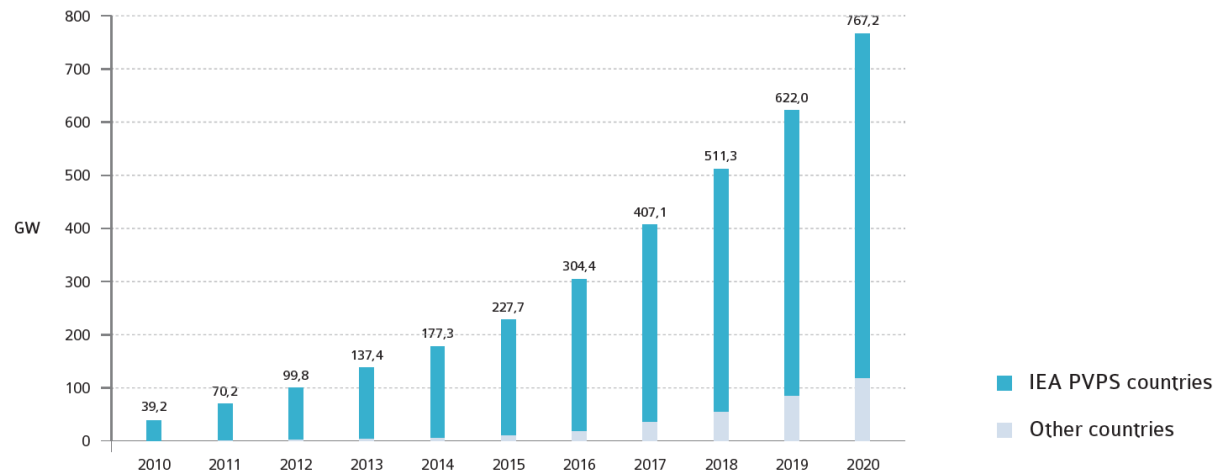
Torsdag den 31. marts 2022



Dansk Solcelleforening

IEA 2021: Solar is the new king of energy markets

FIGURE 2.1: EVOLUTION OF CUMULATIVE PV INSTALLATIONS

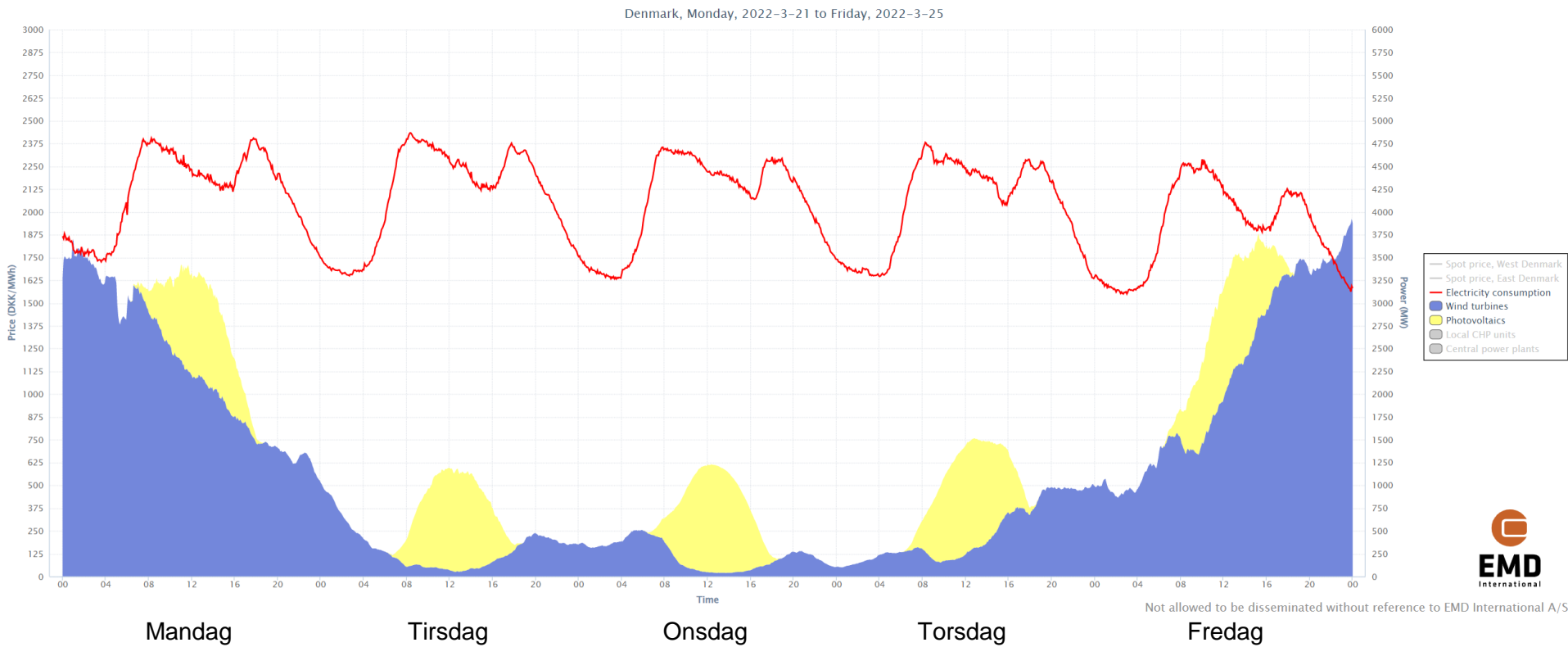


SOURCE IEA PVPS & OTHERS.

Kilde: PVPS Trends in Photovoltaic Applications 2021. IEA

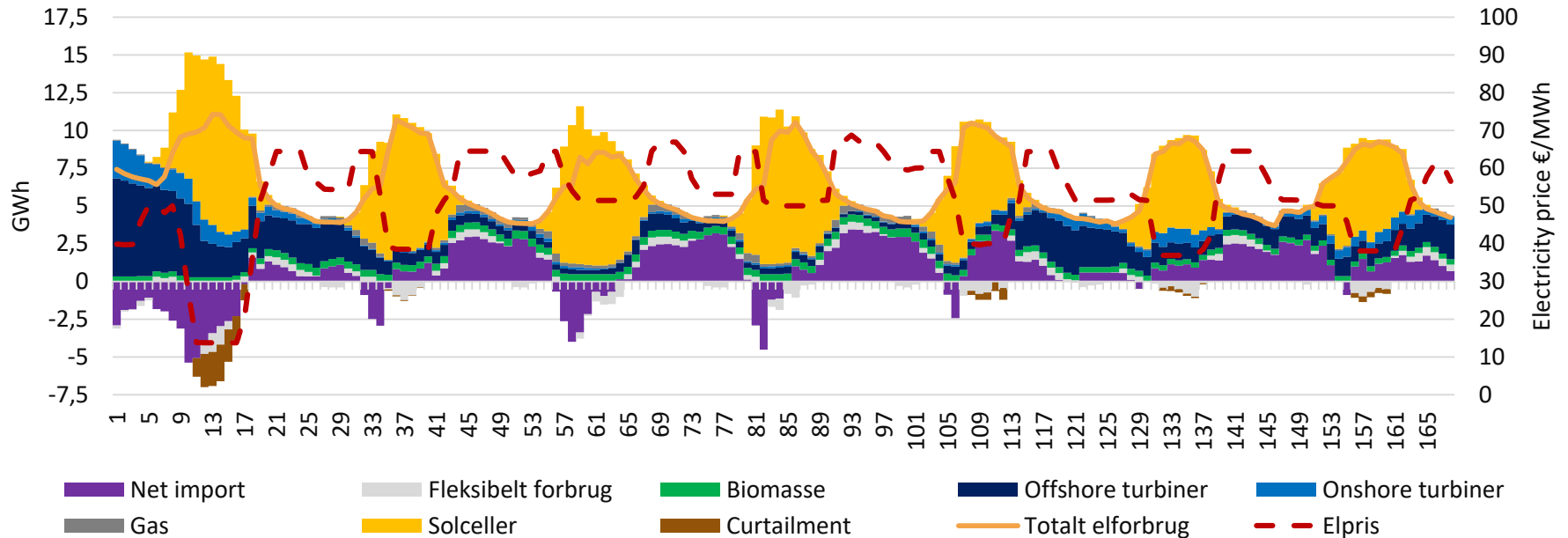


Dansk elproduktion i sidste uge



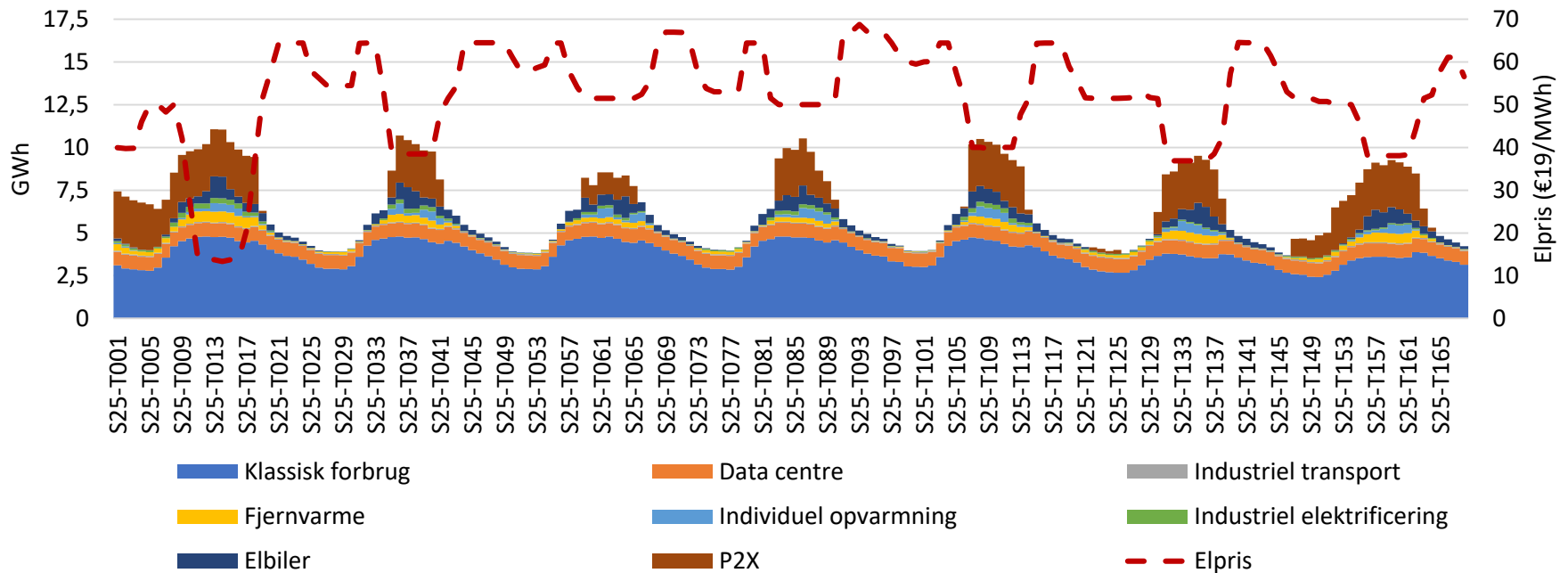


Produktionsmønstre, uge 25 i 2030 (16 GW sol)



- Vind og sol supplerer hinanden godt. Vinden blæser typisk om natten og om vinteren, og solen skinner typisk om dagen og om sommeren. Samtidig kan sol opstilles uden statsstøtte, hvilket er en betingelse for PtX-produktion.

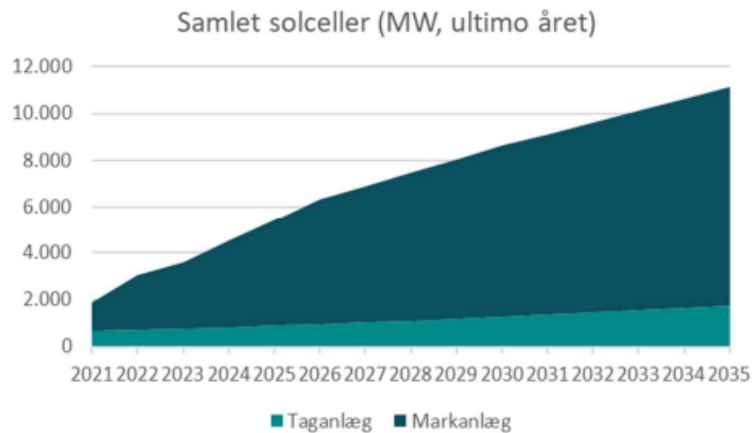
Forbrugsmønster, uge 25 i 2030 (16 GW sol)



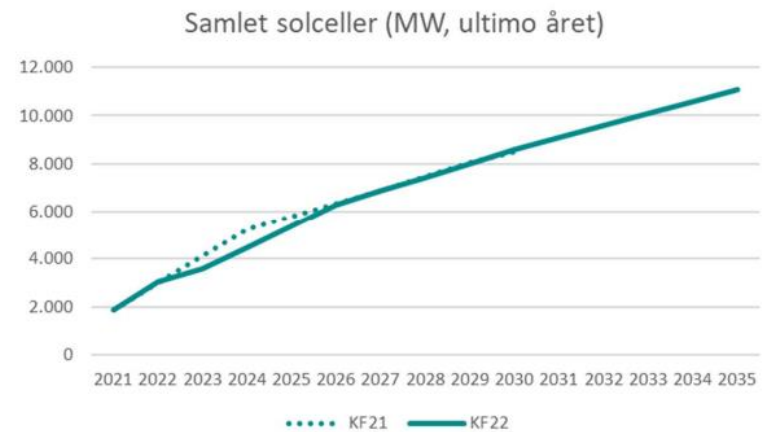
- Vi kigger på samme sommeruge som i foregående slide. Elforbruget, særligt på PtX-anlæg, tilpasser sig i høj grad priserne i elmarkedet, og elektrolyseanlæggene er derfor primært i drift i dagtimerne og perioder med meget vind i elsystemet.



Energistyrelsens forventning til soludbygning



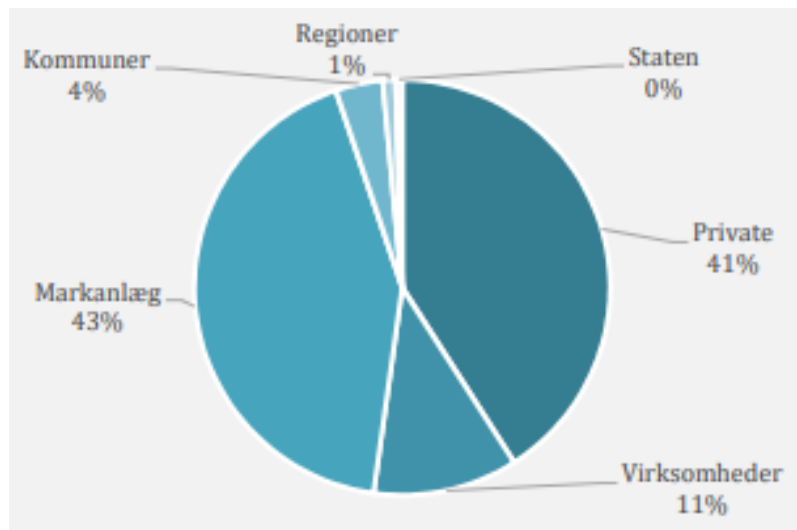
Figur 1: Samlet solcellekapacitet i KF22 (MW, ultimo året) [opdateres ultimo januar 2022 med nyeste viden om kapacitet opstillet i 2021 samt nyeste pipeline]



Figur 3: Samlet solcellekapacitet i KF21 og KF22 (MW). [opdateres ultimo januar 2022 med nyeste viden om kapacitet opstillet i 2021 samt nyeste pipeline]



Solcelleanlæg fordelt på ejerskabskategorier



Kilde: Energistyrelsen, opgørelse pr. 1. juli 2020.

- Privatejede solcelleanlæg til egetforbrug (ca. 490 MW)
- Virksomhedsejede solcelleanlæg til egetforbrug (ca. 135 MW)
- Større solcelleanlæg placeret på marker (ca. 510 MW)
- Kommunalt ejede solcelleanlæg til egetforbrug (ca. 44 MW)
- Solcelleanlæg ejet af regionerne til egetforbrug (ca. 12 MW)
- Statsligt ejede solcelleanlæg til egetforbrug (ca. 6 MW)



Solceller på land

Anbefalinger

- udtag 5.000 hektar lavbundsjarde til grøn elproduktion
- indfør mulighed for fleksibel nettilslutning
- indfør krav om hurtig nettilslutning, inkl. frister og udbud





Solceller på tagflader

Anbefalinger

- industritage og kontorbygninger;
 - fjern rådighedsbetaling/indfø-ningstarif
 - minimér bureaukrati og tekniske krav; hæv grænsen mellem type A og B anlæg fra 125 kW til 1 MW.
 - tillad tredjepartsejerskab af solcelleanlæg i tinglysningsloven
 - forenkle reglerne om matrikulering og muliggør virtuel afregning
- offentlige bygninger;
 - fritag for elafgift ved egetforbrug
 - fritag fra krav om selskabsudskillelse ved egetforbrug

Billede:

Storskala projekt med 1.503 kWp solcelleanlæg udført af Phønix Tag Energi på DSV's nyeste lagerbygning "Hedeland II". Forventet produktion år 1: 1.248.000 kWh



Forenkle reglerne om matrikulering og muliggør virtuel afregning



Billede: Haarup Maskinfabrik. 4500m² solpaneler med en årlig produktion på ca. 1.050.000 kWh.



Spørgsmål

- 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)?
 - 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?
 - 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?
 - Hvordan vil ministeren skrue op for flere solceller på tagflader og mere decentral energiproduktion, jf. klimarådets anbefalinger?
 - Kan ministeren be- eller afkræfte, at solcelleanlæg på industrielle tagflader aflaster elnettet?
 - 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 løsørepanl.
 - 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?
 - 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 CO₂-udledningen i 2030?
 - Vil ministeren sikre, at den nyetablerede PtX-taskforce også vil inddrage projektudviklere af både mark- og taganlæg fra solcellebranchen?
 - 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?
-



Dansk
Solcelleforening

Bilag





Bilag 1: Moderniser tinglysningsloven

Ifølge tinglysningslovens §37 og §38 er tekniske anlæg, såsom solcelleanlæg, omfattet af bygningens tinglyste pantebrev.

Solcelleanlæg bliver derved set som en bestanddel af den faste ejendom, som ikke kan pantsættes særskilt.

Solcelleanlæg på tagflader er omfattet af bygningens pant.

Det får som afledt konsekvens, at bygningsejer *ikke* kan leje sit tagareal ud til en solcelleudvikler.

En solcellevirksomhed kan *ikke* finansiere solcelleanlægget gennem pantsætning, hvor långiver får pant i aktivet.

Solcellevirksomheder vil som tredjepart gerne lægge solceller på tage, men bliver grebet af pant.

Løsning I: det præciseres i tinglysningsloven at solcelleanlæg undtages fra bestemmelserne, så særskilt pantsættelse af tagbaserede solcelleanlæg er muligt.

Løsning II: solcelleanlæg skal ikke omfattes af byggeriets pant som nagelfast, men kategoriseres som ejendoms løsøre, hvilket muliggør løsøre pant. Solcelleanlæg vil kunne etableres via løsørereglerne i tinglysningsloven §43.



Bilag 2: Forenkle reglerne om matrikulering og muliggør virtuel afregning

Ifølge gældende regler skal produktionsanlægget være beliggende på forbrugsstedet.

Forbrugsstedet er jf. elforsyningslovens (LBK nr. 984) §5, nr. 16 defineret som: *"Punkt, hvorfra der aftages elektricitet til ét samlet matrikelnummer eller til sammenhængende bygninger fordelt på flere matrikelnumre med kun én forbruger af elektricitet"*.

I 2013 slog Energiklagenævnet fast, J.nr. 1011-12-22-9, at en friskole, der består af flere matrikelnumre godt kan have flere forbrugssteder, så længe der er tale om én anvendelse og forbrugeren er den samme. Energiklagenævnet vurderede at friskolens bygninger har en sådan sammenhæng, at der er tale om ét forbrugssted, selvom bygninger er beliggende på tre forskellige matrikler.

Haarup Maskinfabrik har mødt tilsvarende udfordringer i 2018-19 i forbindelse med installation af solcelleanlæg - som friskolen gjorde i 2013 - i forhold til matrikelkrav.

Haarup Maskinfabrik har 5 solcelleanlæg fordelt på 3 målere. 2 af målerne er placeret i samme bygning. Solcellestrømmen kommer fra anlæg, der ligger under 30 meter fra hinanden. Bygninger i radius af 200 meter. Haarup Maskinfabrik valgte i samråd med energiselskabet at sammatrikulere. Det kostede 50.000 kr. og otte måneders sagsbehandlingstid. Men det viste sig alligevel ikke muligt at sende egenproduceret strøm mellem bygningerne.

Haarup Maskinfabrik kan i 2022 fortsat *ikke* sende egenproduceret strøm mellem bygningerne og heller ikke internt i samme bygning (med 2 målere) uden at blive pålagt tariffer fra netselskabet.

Haarup Maskinfabrik vil i dag gerne gøre brug af nye regler om VE-energifællesskaber, men er blevet oplyst af energiselskabet, at det kræver en elhandelsaktør, der arbejder med det. Pt. eksisterer der ingen elhandelsaktører i markedet.

Haarup Maskinfabrik ønsker tillige at installere solceller på skrå tag med eksportbegrænsning til nettet, men kan ikke opnå godkendelse med henvisning til belastning af elnettet.

Bilag 3: Tarifmetoder skal understøtte grøn omstilling og hurtig udbygning

- tarifmodeller netop anmeldt af Dansk Energi er vidtgående og stiller mange nye krav til alle kategorier af anlægsejere.
 - risiko for mere bureaukratisk bøvl med flere tekniske krav for virksomheder og det offentlige.
 - ingen dokumentation for at små anlæg belaster elnettet og giver anledning til væsentlige omkostninger til netudbygning ~ tværtimod en energibesparelse i form af reduktion af tab i elnettet.
 - behov for nytænkning af energisystemet – udbygning af decentral energiproduktion bør ses som en styrke og mulighed, der kan aflaste elnettet.
 - benspænd for politiske PtX-ambitioner og behovet for meget mere grøn strøm - stor risiko for opbremsning i udbygningen af VE fra sol.
-