

FULD SOL OVER DANMARK

Vi har brug for en gennemtænkt justering af rammerne for solceller i Danmark. Derfor fremlægger branche-, erhvervs-, miljø- og forbrugerorganisationer et forslag til, hvilke elementer en langsigtet dansk solcellestrategi skal bygge på. Initiativet er en opfordring til, at politikerne vedtager rammevilkår, som kan sikre en uformindsket solcelleudbygning, til gavn for energisystemet, klimaet, beskæftigelsen og samfundsøkonomien.



FULD SOL OVER DANMARK

GRUNDLÆGGENDE PRINCIPPER

- Solcellepolitikken bør bygge på 3 grundlæggende principper

- 1. Det skal være muligt at bytte strøm over tid, hvis det er til alles fordel, og enhver svarer sit**
Solcelleejere skal fortsat med årsbaseret nettoafregning kunne udveksle strøm med el-nettet over året til gavn for den samlede funktion af det danske el- og energisystem.
Det er afgørende, at vi indretter vores energisystem med det rette mix af energikilder, som supplerer hinanden.
Her vil solceller være en vigtig brik, som hjælper med at "dække hullerne" i vindproduktionen og mindske behovet for energilagring. Decentral produktion af sol-el er med til at billiggøre omstillingen til 100 % vedvarende energi.
- 2. Skal solen være for alle, forudsætter det respekt for forskellighed**
Skal parcelhusejere, etageejendomme, landsbyfællesskaber og virksomheder alle kunne få gavn af solen, kræver det, at man respekterer deres forskellige situationer.
Det kræver forskellige rammevilkår til forskellige typer solcelleanlæg – nøjagtig ligesom man har forskellige vilkår for forskellige typer vindmøller.
- 3. Folk der handler, skal vide at vilkårene ligger fast**
Når borgere investerer deres penge i solcelleanlæg, skal deres vilkår ikke ænders med tilbagevirkende kraft. Forbrugeren må sikres en fornuftig tilbagebetalingstid og en rimelig forrentning af sin investering.

FULD SOL OVER DANMARK

HVORFOR EN DANSK SOLCELLESTRATEGI?

– Intet intelligent energisystem uden sol

Solceller har ikke haft en plads i dansk energipolitik. I Klimakommissionens rapport fra september 2010 undervurderes det økonomiske og energimæssige potentiale i solceller markant, hvilket er en medvirkende årsag til, at solceller ikke ofres megen opmærksomhed i det nyligt indgåede energiforlig fra marts 2012. Der findes ingen officielle målsætninger eller en sammenhængende strategi. Det er en fejl, der nu bør rettes op på. Der bør laves gennemtænkte strategier for solceller såvel som for andre VE-teknologier.

Der er blandt energisystemeksperter enighed om, at elektricitet fra solceller skal levere 10 - 20 % af el-produktionen frem mod 2050. Det kræver en årlig udbygning på 150-200 MW svarende til den aktuelle udbygningstakt.

CENTRALE ELEMENTER I EN STRATEGI

- Skal sol og vind behandles ens, må der gøres forskel

1. Målsætninger og pejlemærker:

2020: 5 % af det danske elforbrug, svarende til ca. 1800 MW, kommer fra solceller

2035: 12 % af det danske elforbrug, svarende til ca. 4000-4500, MW kommer fra solceller

2. Langsigtede rammevilkår: Ud fra de overordnede målsætninger for solcellerens indfasning i energisystemet er der brug for langsigtede, forudsigelige, trygge og forståelige rammevilkår, som sikrer en nogenlunde jævn udbygning.

3. Differentieret ordning for forskellige typer solcelleanlæg: Vindmøller får forskellige støtteniveauer alt efter placering og størrelse. Der er brug for en lignende model for solceller. Modellen kunne være:

A. Små anlæg til private:

a. Solcelleanlæg til private på op til 11 kW.

b. Købere skal sikres en maksimal tilbagebetalingstid på 10 år og en garanteret forrentning af deres penge på 5 % pr. år, set over en investeringstid på 20 år. For at opnå det skal ordningen justeres. Se forslag nedenfor.

B. Mellemstore professionelle anlæg:

a. Solcelleanlæg på mellem 11 – 200 kW der er tilknyttet et forbrugssted og her substituerer egetforbrug i boligforeninger eller virksomheder.

b. Eventuel overskuds-produktion leveres til nettet og afregnes på timebasis med en garanteret mindstepris, som sikrer en rimelig rentabilitet og afkast på linje med de små anlæg.

C. Solkraftværker:

a. Solcelleanlæg der er etableret alene med henblik på produktion og salg af el til el-nettet og finansieres af professionelle investorer, foreninger eller solcellelaug.

b. Etablering af disse anlæg forudsætter, at der kan indgås langtidskontrakt med prisgaranti.

FULD SOL OVER DANMARK

En differentieret model indeholder mulighed for at tilpasse støtteniveauet til nye mellemstore og stor produktionsanlæg, i takt med at målsætningerne bliver opfyldt. Ligeledes kan en nettomålerafgift justeres i takt med prisudviklingen på solcelleanlæg, jf. nedenfor.

JUSTERINGER AF NETTOMÅLERORDNINGEN FOR SMÅ ANLÆG

Årsbaseret nettoafregning skal fortsætte som en letforståelig og ubureaukratisk ordning, hvor private borgere kan gennemføre energisparetiltag. Brug af el-nettet som "lager" er en hensigtsmæssig måde at nyttiggøre variationerne i produktion og forbrug på, til gavn for det samlede energi-miks¹.

- 1. Effektgrænsen foreslås hævet fra 6 til 11 kWp:** Nettomålerordningen har en begrænsende effekt for størrelsen af solcelleanlæg. Effektgrænsen på 6 kWp forhindrer en familie med varmepumpe og el-bil i at etablere et nettoafregnet solcelleanlæg, som kan dække hele deres forbrug. Et anlæg på 6 kWp fylder typisk omkring 40-45 m². Grænsen på de 6 kWp har derfor også den u hensigtsmæssige effekt, at der ikke kan arbejdes med æstetisk attraktive heltags-løsninger. Det kan løses ved at forøge effektgrænsen for anvendelse af nettomålerordningen til 11 kWp, der er den tekniske grænse sat af Energinet.dk.
- 2. Fjern mulighed for fradrag:** Skattefradragsmuligheden bør afskaffes, så påmonterede anlæg ikke favoriseres på bekostning af de mere arkitektonisk elegante og ofte dansk designede og producerede integrationsløsninger.
- 3. Rådighedsbetaling for brug af el-nettet:** Solcelleejeren kan betale et rådighedsbeløb til el-netselskabet for brug af el-nettet som lager. El-netselskaberne har allerede i dag mulighed for at opkræve en sådan rådighedsbetaling. Da el-netselskaberne er naturlige monopoler, kan de ikke selv fastlægge rådighedsbetaling, men skal have beregningen godkendt af Energitilsynet.
- 4. Nettomåler-afgift:** Når solcelleanlæg er faldet så meget i pris, at tilbagebetalingstiden er under 10 år, kan der indføres en afgift, der betales af solcelleejeren til staten. Afgiften kan hæves årligt, efterhånden som faldende anlægspriser og stigende el-priser forbedrer økonomien for solcelleejerne. Det er dog vigtigt at fastholde en fornuftig økonomi for solcelleejeren, dvs. max. 10 års simpel tilbagebetalingstid samt en forrentning på min. 5 % over 20 år.

¹ For uddybende forklaring af solcellernes energibesparende funktion se Det Økologiske Råd 2012, "Solcellernes rolle i dansk energipolitik" og Deloitte 2012, "Solceller – energibesparelse og samfundsøkonomi".

FULD SOL OVER DANMARK

Finansiering af små solcelleanlæg via forsyningsikkerhedsafgift:

Provenutab kan, i lighed med de øvrige provenutab ved energiomstillingen, dækkes af den kommende forsyningsikkerhedsafgift.

Fremtidssikring ved integration i Smart Grid – årsbaseret nettoafregning baseret på timepriser:

Vi formoder, at det inden for få år vil være muligt, også for mindre forbrugere, at afregne efter en timepris. Nettoafregnede solcelleanlæg skal, lige som alle andre kunder, kunne købe el til de timeafregnede satser. Dog skal de under nettomålerordningen også kunne sælge til de samme timesatser, når de sender strøm ud på nettet.

Køb og salg opgøres en gang årligt, og der fremsendes en regning eller et tilgodehavende. Der er intet til hinder for at indrette den årsbaserede nettoafregning efter timepriser, hvorved ordning kan siges at være "Smart Grid Ready".

Igen er grundpræmissen for overgang til denne ordning, at der er max. 10 års simpel tilbagebetalingstid og en forrentning på min. 5 % over 20 år.