



Forældede tal giver vildledende konklusion om omkostninger for solcellestrøm

Energistyrelsen har netop udgivet en ny rapport om omkostningerne ved at producere el med forskellige teknologier¹. Desværre viser det sig, at beregningerne for solceller er baseret på forældede tal og forudsætninger og som følge heraf bliver resultaterne groft vildledende.

Gamle forudsætninger

Energistyrelsens beregninger tager udgangspunkt i Energistyrelsens teknologikatalog². Her er tallene for alle teknologier opdateret i 2014, bortset fra ét kapitel. Kapitlet der beskriver solcelleteknologien er nemlig udarbejdet i 2011 og tager udgangspunkt i kilder der i gennemsnit er dateret i 2008 og derfor er fem år gamle. Derudover bygger kapitlet på erfaringer fra små private anlæg og afspejler derfor ikke et aktuelt design for en moderne solcellepark i MW-klassen som er genstand for rapportens analyse.

Driftsudgifter

Energistyrelsen når frem til, at solceller har de højeste driftsomkostninger blandt alle de analyserede teknologier også sammenlignet med havvind, træflis og halmfyring. Denne konklusion er forkert og bygger på en forkert antagelse i det oprindelige Teknologikatalog³. En af fordelene ved solceller er jo netop, at de ikke indeholder pumper, gear eller andre bevægelige sliddele og derfor kræver meget lidt vedligeholdelse.

Opdaterede forudsætninger = Billigere pris

Priserne for alle de komponenter der indgår i en solcellepark, er faldet kraftigt over de seneste år. Ifølge opdaterede referencer fra flere professionelle kilder, kan et nøglefærdigt anlæg i dag realiseres i Danmark til en pris på 6,6 mio. kr. pr MW_p mod 9,7 – 40⁴ mio. kr. for bare 3 år siden.

Hvis man anvender den samme regnemetode som Energistyrelsen⁵ når man frem til, at det i 2016 vil koste 50 øre at fremstille en kWh på et stort landbaseret solcelleanlæg. At kWh-prisen bliver så lav viser, at der er store udfordringer med Energistyrelsens forudsætninger. Andre internationalt anerkendte forskere har med andre regnemetoder fastslået, at prisen for solcellestrøm ligger på et niveau omkring 75 øre/kWh. Dette niveau er dog stadig markant lavere end priserne for havvindmøllestrøm.⁶

Anbefaling

Det anbefales at Energistyrelsens opdaterer deres tal og antagelser og fremlægger opdaterede beregninger og konklusioner, så beslutninger om den danske energipolitik kan blive baseret på retvisende fakta.

¹ [Elproduktionsomkostninger for 10 udvalgte teknologier](#)

² [Technology Data for Energy Plants](#)

³ Teknologikataloget angiver på side 19, at drifts- og vedligeholdelsen for et net-tilsluttet solcelleanlæg i 2015 vil koste 34 €/MWh. Som et mere retvisende estimat vil Dansk Solcelleforening foreslå at anvende et estimat på 13 €/MWh; en udgift der i øvrigt stiger over tid pga. inflation, minsket produktion og udskiftning af vekselretter efter ca. 15 år.

⁴ IEA-PVPS T1-21: *TRENDS IN PHOTOVOLTAIC APPLICATIONS, Survey report of selected IEA countries between 1992 and 2011*, s. 29.

⁵ Fulldlast timer beregnes under hensyn til en gennemsnitlig dansk solindstråling. Drifts- og vedligeholdelse inkl. forsikring, jordleje og udskiftning af vekselretter efter 15 år udgør 1,5 % af investeringen pr. år. Anlægspriser fra 2014 reduceres med 5 % frem mod sammenligningsåret 2016. Der benyttes en diskonteringsrente på 4 %.

⁶ Fraunhofer-ISE: LCOE Renewable Energy technologies, version Nov. 2013 side 21 figur 8. De store "utility scale" solkraftværker producerer til en omkostning på mellem 9.5 og 11 €/kWh hvilket kan oversættes til under 75 øre/kWh