



REN ENERGI. Solcelleparken i Hörup leverer strøm til ca. 2.000 husstande årligt og sparer i løbet af 20 år miljøet for, hvad der svarer til 60.000 tons CO₂.

Nordeuropas største solcellepark

El til distributionsnettet: Lille landsby har på mindre end et år rejst penge og fået bygget et 15 hektar stort solcelleanlæg på 4 MW.

■ Af Annelise Mølvig, journalist

I år skal vi have en solcellepark! Sådan tænkte Max-Hermann Johannsen i Hörup, en lille landsby 25 kilometer vest for Flensburg, ti ki-



lometer syd for den dansk-tyske grænse. Han overdrog landbruget til sønnen for 20 år siden og begyndte i det små at investere i vindkraft. Det har givet et godt afkast, og hans investeringer er vokset.

De seneste år har Max-Hermann Johannsen hvert år til nytår udtænkt et nyt projekt – udgangspunktet er, at 'det skal være godt', og at han skal tjene penge. Over nytåret 2008-09 besluttede han sig for, at landsbyen skulle gå sammen om at bygge Nordeuropas største solcellepark. I juli blev første spadestik taget, Hamborg-virksomheden Conergy gik i gang - og i november blev anlægget på 4 MW indviet.

VI ER PÅ NETTET. Hamborg-virksomheden Conergy har leveret solcellerne til det nordtyske projekt.



- Det er uhørt kort, og det er vi stolte af, siger idémanden.

Sammen med sin søn og to andre lokale landmænd står han for tre fjerdedele af etableringsudgiften på 12 mio. euro (90 mio. kr.) - inklusive 15 hektar, anlægget er bygget på. De sidste tre millioner er fordelt på 25 af landsbyens i alt 650 indbyggere. Bankerne står for omkring 85 procent af finansieringen, mens parterne selv har rejst de sidste 15 procent. Med den nuværende betaling på 31,94 cent per kWh skulle anlægget gerne indbringe omkring 1,3 mio. euro (knap 10 mio. kr.) om året.

- Det er en forrentning på ti procent, når alt andet er betalt. Det er da godt! siger Max-Hermann Johannsen og tilføjer med et skævt smil:

- Det er da bedre end at investere i atomkraft eller i kul- eller guldminder.

Ved årsskiftet 2009-10 barslede Johannsen med en ny idé. Nu arbejder han på, at hele landsbyen går sammen om at bygge et biogasanlæg, hvor bøndernes gylle og afgrøder kan blive brugt. Det skal levere både strøm og varme, så derfor indgår det i planerne, at der skal lægges fjernvarmerør i hele landsbyen.

- Vi bor i en økonomisk svag region. Her er ingen stor industri, og vores eneste råstoffer er gratis sol og vind og en jord, der er god for majs og bioenergi afgrøder. Vi er nødt til at lægge aktiviteterne her, for når der sker noget, så kan du se det både på haverne, husene og skolen – på det hele. Det forhindrer, at vi afblomstrer, siger Max-Hermann Johannsen. ■

Læs mere på <http://hoerup.de> og www.conergy.de

Voldsom vækst for solstrøm lige syd for grænsen

MW-store solcelleanlæg skyder op over alt i Tyskland, for afregningsprisen per kWh er god, og elnetselskaberne har pligt til at tage imod strømmen.

■ Af Annelise Mølvig, journalist

Gennem de seneste 25 år er der i Tyskland etableret 6.500 solcelleparker på over 500 kW, og i 2009 kom der hele 7.000 nye til med en ydeevne på minimum 500 kW. Læg dertil tusindvis af mindre anlæg på tyskernes tage.

Alene i Schleswig-Holstein er der i dag 9.000 solcelleanlæg, når man regner alle med fra de mindste på hustagene til det største anlæg på 4 MW. Tilsammen har de en effekt på 250 MW og overgår dermed Horn Rev II, der ved sin indvielse med sine 209 MW var verdens største havmøllepark.

- Vi forventer også 7.000 nye anlæg over 500 kW i år, siger projektleder Thomas Johannsen fra elnetselskabet E.ON Hanse, men tilføjer, at det kan afhænge af, hvad den tyske regering beslutter i forhold til afregningsregler.

I øjeblikket får de små leverandører af vedvarende energi (anlæg under 100 kW) 43 cent pr. kWh (godt 3 kr./kWh). Leverandører fra anlæg over 100 kW får 32 cent pr. kWh (ca.

2,40 kr./kWh), men regeringen har planer om at sænke beløbene.

Tyske elforbrugere betaler typisk omkring 20 cent (1,50 kr.) pr. modtaget kilowatttime. Heri er indregnet en afgift på 2 cent (15 øre), der skal finansiere støtten til den vedvarende energi. Dermed betaler hver familie i gennemsnit 70 euro pr. år (525 kr.) til vedvarende energi.

Elnetselskaber har pligt til at aftale strøm fra solceller, vindmøller og biomasseanlæg - og det koster investeringer. Pressetalsmand Volker Mielsch fra E.ON Hanse oplyser, at en transformer koster ca. 500.000 euro og har en leveringstid på mellem 1,5 og to år. Dertil kommer udgifterne til kabler etc.

Da solcelleparken i Hörup blev godkendt, gik projektleder Ernst Thiesen fra E.ON Hanse i gang dels med at forhandle med kommunen, dels med lave beregninger og dels med at vurdere, hvor det var bedst at stille en transformer. Samtidigt kunne han se, at fordelingscentralen i Lindewitt syv-otte kilometer væk havde ekstra kapacitet, så byggeriet ikke behøvede at vente

på, at den blev udvidet. Til gengæld skal fordelingscentralen udvides i år for at kunne klare de nye anlæg, der hele tiden kommer til.

Ud over de normale investeringer, regner E.ON Hanse med i de kommende tre år at in-

vestere omkring 100 mio. euro i det nordtyske elnet for at kunne optage strøm fra vedvarende energi. ■

Læs mere på www.eon-hanse.com

Verdens største solcelleparker

Effekt	By, land	år
60,0 MW	Olmedilla, Spanien	2008
54,0 MW	Straßkirchen, Tyskland	2009
53,0 MW	Turnow-Preilack, Tyskland	2009
50,0 MW	Puertollano, Spanien	2008
46,0 MW	Moura, Portugal	2008
45,0 MW	Köthen, Tyskland	2010
42,0 MW	Finsterwalde, Tyskland	2009
40,0 MW	Brandis, Tyskland	2007/09
34,5 MW	Trujillo, Spanien	2008
34,0 MW	Arnedo, Spanien	2008

Kilde: www.pvresources.com

