

## Bestyrelsens beretning til generalforsamlingen

Den 22. april 2004

Møllelaugets 5. ordinære generalforsamling blev afholdt den 24. april 2003 kl. 19.00 på Vodskov Kro med dagsorden iflg. vedtægterne. De bestyrelsesmedlemmer, der var på valg blev genvalgt. Bestyrelsen har i den forløbne periode haft følgende sammensætning:

Formand: Christian Aunsborg

Næstformand: Palle Risager

Kasserer: Birgit Bak

Sekretær: Tine H. Jørgensen

Tekniker: Torben Nødskov

Siden sidste generalforsamling har bestyrelsen holdt 5 møder. Herudover har der været afholdt 1 møde i mølleparken. Bestyrelsens arbejde har været koncentreret om den daglige drift af møllen og møllelauget. Der har således ikke været nogen større enkeltsager i den forløbne periode.

### De tekniske forhold omkring møllen

**Maksimalafbrydere:** Som det fremgår af beretningen til sidste års generalforsamling har der været et problem med at maksimalafbryderne ved de enkelte møller i parken ofte slog fra. Kort fortalt skyldtes det en fejl i møllernes bremsesystem, som betød at der opstod for store strømspidser, når møllerne gik fra den store til den lille generator. Og som det også fremgår af sidste års beretning blev problemet efter en del tovtrækkerier løst af Micon i december 2002. Løsningen er siden blevet godkendt af Norske Veritas og af ESV. Løsningen kører upåklageligt.

Imidlertid har det vist sig at de hidtidige maksimalafbrydere på 550 ampere er for små. Med ESV's godkendelse har Micon nu (for egen regning) skiftet dem ud med nye på 1.100 ampere.

**Serviceeftersyn:** Vi har et serviceabonnement der betyder, at Micon hvert halve år gennemfører et serviceeftersyn af møllen. De servicereporter, vi modtager efter hvert serviceeftersyn, har indtil videre ikke givet anledning til bekymring. I efteråret var møllen igennem et større 5 års eftersyn, som heller ikke pegede på nævneværdige problemer.

**Serviceaftale:** Møllelaugets serviceaftale med NEG Micon udløb da møllen fyldte 5 år. Bestyrelsen har ud fra en samlet vurdering af fordele og ulemper ved evt. at skifte servicefirma valgt at forlænge kontrakten med Micon for de næste 2 år. Med i vurderingen har været, at det i praksis ikke er muligt at tjekke kvaliteten af den service, de forskellige alternative servicefir-

maer yder. Danmarks Vindmølleforening og forsikringselskaberne er dog ved at etablere en kvalitetskontrolordning, som vil indebære en form for certificering af de enkelte firmaer. Prisen er uændret i forhold de seneste to år, nemlig 47.500 kr. pr. år.

**Forsikring:** Også forsikringsaftalen udløb på møllens 5 års fødselsdag. Bestyrelsen har tegnet en forsikringsaftale med Codan for en ny 5 års periode. I den forbindelse har bestyrelsen valgt at udvide forsikringen til også at dække skader på transformatorstationen. Endvidere har vi hævet selvriskoen på all-risk forsikringen til ca. 38.000 kr. Både bindingsperioden på 5 år og hævelsen af selvriskoen har betydet en nedsættelse af præmien (i alt godt 8.000 kr. pr. år) således at præmien fremover vil udgøre godt 21.000 kr. pr. år.

**En samlet vurdering af de tekniske forhold** er, at møllen har kørt upåklageligt i det forløbne år, og at der - for første gang i møllens levetid - ikke er opstået nye små eller store tekniske problemer i den forløbne periode.

## **Møllens produktion**

Møllens produktion ligger stabilt i forhold til de positive erfaringer vi har fra tidligere år.

På sidste års generalforsamling havde vi fire års erfaring med møllens faktiske produktion i forhold til prognosen. Hvor møllen de to første år producerede mere end det den er beregnet til at skulle producere, nåede den i 2001 kun lige præcist den normerede produktion, mens produktionen i 2002 igen var over prognosen. Som nogle måske husker var 2001 det hidtil ringeste vindår siden vindstatistikens start i 1979, med kun 83% af energiindholdet i normåret for Nordjyllands vedkommende. Vindmæssigt var 2003 desværre på niveau med 2001, og for første gang nogensinde nåede vi ikke møllens prognosticerede produktion. Ved årets udgang havde møllen produceret 4% mindre strøm end den er beregnet til at producere i et middelår.

4% er ikke meget, men det svarer dog til en (manglende) indtjening på små 30.000 kr.

Hvis vindens energiindhold tages i betragtning var møllens merproduktion i forhold til prognosen på mellem 22 og 29% i årene 1999 til 2002. I år 2003 har vi igen haft en pæn merproduktion i forhold til vindens energiindhold, nemlig en merproduktion på 19%. Det er i underkanten af den 120% "godhed", som de første 4 års produktion indikerede, men dog stadig meget flot.

Møllen producerede i 2003 ialt 1.239.096 kWh, hvilket som nævnt svarer til en underproduktion på 4% eller 48.976 kWh i forhold til prognosen for et gennemsnitsår. Til sammenligning var merproduktionen i 1999 ca. 20.000 kWh, i 2000 godt 200.000 kWh, i 2001 knap 8.000 kWh og i 2002 godt 108.000 kWh.

De seneste års dårlige vind kan også ses på nationalt plan. I 2003 ville hele 20% af landets elforbrug have været dækket af vindkraft, hvis det havde blæst "normalt". På grund af den ringe vind blev det "kun" til 16% - men det er da også en del.

På grund af en ændring i opgørelsesmetoden for den landsdækkende møllestatistik er det nu muligt at foretage en direkte sammenligning mellem vores mølle og tilsvarende møller. Også denne sammenligning giver et positivt billede af vores mølles produktion. Hvor alle landets 600 kW møller i gennemsnit producerede 1.101 MWh i 2003 producerede vores mølle 1.239 MWh - dvs. 13% over landsgennemsnittet for denne møllestørrelse.

Går man tættere på tallene og ser på møllens produktion måned for måned tegner der sig det samme billede som de tidligere år og som for året som helhed. Møllen har heller ikke i år 2003 på noget tidspunkt produceret mindre end den skal. Den månedvise *mer*produktion har svinget fra 10% som det mindste i januar til 40% i november.

Med februar 1999 som eneste undtagelse, har møllen altså hver eneste måned i hele sin levetid produceret mere end man kan forvente ud fra vindstatistikken.

Alt i alt har møllens produktion som det fremgår af regnskabet resulteret i en áconto udbetaling på 431 kr. pr. andel i regnskabsåret 2003. Med en andelspris på 3.655 kr. svarer det til en forrentning af andelene på 11,8% før afskrivning og skat, og 6,8% efter afskrivning og før skat. Til sammenligning var de tilsvarende tal for 2002-regnskabet 482 kr., 13,2% og 8,2%, for 2001-regnskabet 437 kr., 12,0% og 7,0%; for 2000-regnskabet 533 kr., 14,6% og 9,6%; og for 1999-regnskabet 451 kr., 12,4% og 7,3%.

Jævnfør beslutningen vedrørende henlæggelser på generalforsamlingen i 2001 har den manglende *mer*produktion i 2003 resulteret i, at der ikke er foretaget henlæggelser, og at de áconto henlæggelser, der er blevet foretaget i årets første 3 kvartaler er kommet til udbetaling til andelshaverne sammen med udbetalingen for 4. kvartal.

Som det fremgår af tidligere beretninger ændres afregningsprisen som følge af el-reformen når møllen har nået 12.000 fuldlasttimer. For vores mølle svarer 12.000 fuldlasttimer til en samlet produktion på 7.200 MWh og denne produktion blev nået en af de sidste dage i januar 2004. Det betyder, at afregningsprisen er faldet fra 60 øre/kWh til 43 øre/kWh fra dette tidspunkt.

## **Elreform, energipolitik og salg af strøm**

**Elreformen og fremtiden:** Det politiske forlig bag den nuværende el-reform udløb med udgangen af 2003. Reformen har som bekendt fastsat rammerne for driften af landets vindmøller, herunder betingelserne for og prisen på salg af strøm.

Som det fremgår af beretningerne til de senere års generalforsamlinger er der blevet lappet på el-reformen i flere omgange - sjældent til vindmølleejernes fordel. De politiske partier har i årets første måneder forhandlet om en revision af elforsyningsloven. Denne revision har bl.a. skullet ligge inden for rammerne af EU's VE-direktiv, som blev vedtaget i 2002.

Resultatet af forhandlingerne forelå den 29. marts i form af en ny energipolitisk aftale blandt et bredt flertal af folketingets partier. Aftalen ændrer kun ganske lidt på den fremtidige afregning i forhold til hvordan udsigterne hidtil har været.

Der ændres ikke ved, at vi vil få 43 øre frem til møllen fylder 10 år. Efter det 10. år vil vi få markedsprisen på el + et pristillæg på 10 øre frem til møllen fylder 20 år. Dog fastholdes den hidtidige aftale mellem elreformpartierne om, at markedsprisen og pristillægget tilsammen ikke kan overstige 36 øre. Dvs., at hvis markedsprisen overstiger 26 øre reduceres tillægget tilsvarende. Men i modsætning til hvad der var gældende indtil den nye aftale, beregnes pristillægget nu ud fra et månedsgennemsnit i stedet for time for time.

**Salg af strøm:** På sidste års generalforsamling varslede bestyrelsen en beslutning om at indgå kontrakt med DV-Energi om salg af strøm fra møllens 10. leveår. Baggrunden var, at DV-Energi mener de kan sikre den bedste pris, hvis de har mulighed for at indgå langtidskontrakter.

På DV-Energi's generalforsamling i april 2003 viste det sig at selskabet har haft en del begyndervanskeligheder, hvilket også har medført økonomiske tab. Bl.a. har man ikke haft styr nok på skrottede møller, som ejerne ikke har afmeldt, og som man derfor har solgt strøm fra. Endvidere har man også været i finansielle vanskeligheder, bl.a. som følge af at den bankgaranti, man havde stillet overfor den nordiske el-børs NordPool, var blevet udhulet på grund af stigende elpriser.

På denne baggrund har bestyrelsen valgt at udskyde den endelige beslutning om salg af strøm til DV-Energi indtil videre.

## **Diverse**

**Møllelaugets web-site:** [www.hassing2.dk](http://www.hassing2.dk) kører efter bestyrelsens mening godt og er i den forløbne periode blevet forbedret, bl.a. som følge af forslag fra medlemmerne. Udsendelsen af opdateringsmeddelelser og nyhedsbreve via e-mail fungerer ifølge bestyrelsens opfattelse også godt, og der kommer da også flere og flere andelshavere på mail-listen. Vi har netop passeret 33 medlemmer, der får nyheder fra møllelauget på denne måde - dvs. 1/3 af alle medlemmer.

Dronninglund, den 15. april 2004