

Bestyrelsens beretning til generalforsamlingen

Den 24. april 2003

Møllelaugets 4. ordinære generalforsamling blev afholdt den 16. april 2002 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. Hertil kommer 3 møder med de andre syv mølleejere i mølleparken. Bestyrelsens arbejde har været koncentreret om dels den daglige drift af møllen og møllelauget, dels løsning af et problem vedrørende overspændinger fra møllen.

De tekniske forhold omkring møllen

Møllens gear: Som det fremgår af beretningen til de sidste to års generalforsamlinger, har der været nogle problemer med den geartype, der sidder i vores mølle. Problemet har været, at de lejer, der sidder i gearkassen blev slidt alt for hurtigt. Den 11. juni 2002 blev gearkassen udskiftet med en retrofittet Flender PEAC gearkasse. NEG Micon yder to års garanti på alle de dele, der er blevet renoveret eller udskiftet med nye dele, samt 3 måneders garanti på hele gearkassen. Bestyrelsen har modtaget teknisk dokumentation på den nye gearkasse, herunder specifikation af, hvilke dele der er nye eller renoverede.

I forbindelse med udskiftningen af gearkassen fik møllen samtidig monteret et off-line oljefilter, der sikrer en bedre rensning af oljen end det in-line filter, der er standard. Denne løsning anbefales af Danmarks Vindmølleforening, og er i øvrigt nærmere omtalt i beretningen til generalforsamling 2001 og 2002.

Danmarks Vindmølleforenings tekniske chefkonsulent Strange Skriver har udtalt, at den tekniske løsning i retrofit-programmet ser ud til at være den rigtige, og at han ikke har observeret fejl på de retrofittede Flender-gear. Og indtil videre har der da heller ikke vist sig nogen former for problemer med vores gearkasse.

Lynsikring: Som nævnt til sidste års generalforsamling har Micon konstateret, at lynsikringen på den vingetype, der var monteret på vores mølle, ikke fungerede tilfredsstillende. Forbindelsen fra vingerne til vingenavet var ikke god nok. Den 27. november 2002 blev lynsikringen i møllens vinger udskiftet. Udskiftningen blev foretaget af vingeproducenten LM Glasfiber, og

NEG Micon afholdte alle udgifter (bortset fra et mindre produktionstab). Den nye konstruktion har været benyttet i mere end to år i andre møller, og der har angiveligt ikke være problemer med den.

Overspændinger: Der har vist sig problemer med utilsigtede udkoblinger af maksimalafbryderne i transformatorskabene. Det gælder både vores mølle og de øvrige møller i parken. Vores mølle har først fået problemet i løbet af efteråret, mens andre møller har haft det gennem flere år (én mølle fik problemet allerede efter et halvt år).

Maksimalafbrydernes funktion er at sikre elnettet mod (pludselige) overbelastninger fra den enkelte mølle. Det sker typisk når møllen skifter fra den store generator til den lille. Maksimalafbryderne kan kun slås til på stedet - dvs. at der skal en mand ud og trække i håndtaget, hvilket naturligvis koster en del. Samtidig har ESV været temmelig trætte af problemet, da de gennem flere år har kunnet måle alt for høje spidsspændinger fra møllerne.

Der har været en del polemik om, hvad årsagen til problemet var. ESV og Micon har således skændtes mere eller mindre højlydt om, hvorvidt fejlen lå i transformatorskabene (som ESV har opstillet) eller der var tale om en projekteringsfejl på møllerne. Imidlertid har det for det første kostet de enkelte mølleejere penge hver gang maksimalmakafbryderne har skullet slås til efter en udkobling. For det andet har der været rejst spørgsmålet om hvorvidt de relativt hyppige overspændinger belaster møllerne og slider unødigt hårdt på det elektriske system. Så mens ESV og Micon har skændtes om hvem af dem, der havde problemet, er det mølleejerne, det er gået ud over.

Bestyrelsen har arbejdet tæt sammen med de andre mølleejere i denne sag. Efter at nogle af de andre mølleejere havde arbejdet på sagen i flere år, uden at den var kommet ud af stedet, lykkedes det at presse et møde mellem ESV og Micon igennem i slutningen af oktober. ESV kunne på mødet dokumentere, at møllerne aldrig har levet op til Micons egne specifikationer, og det blev således klart, at det utvetydigt var møllerne og ikke nettet eller transformatorstationerne, der var fejl på.

Kort fortalt skyldtes problemerne en medfødt fejl i møllernes bremsesystem - en fejl der så vidt vides kun findes i to mølleparker, nemlig vores og en på Sjælland. Bremsesystemet bygger alene på en elektrisk nedbremning, hvor man indtil vores møller blev bygget havde anvendt en mekanisk.

Vores holdning har på denne baggrund været, at der er tale om en fejl, som Micon alene har ansvaret for, og som Micon derfor også har skullet udbedre for egen regning. Det skrev vi til dem. Micon afviste i et brev af 27. november 2002 blankt at gøre noget som helst.

Mølleejerne besluttede derfor at kontakte en advokat med henblik på at tvinge Micon til at påtage sig ansvaret for fejlen. Den 19. december modtog vi et brev, hvoraf det fremgik, at Micon nu havde ændret møllernes måde at nedbremse fra den store til den lille generator, således at møllerne nu bruger vingetipperne til at bremse med.

Da vi som mølleejere ikke har nogen mulighed for at gennemskue den tekniske side af denne løsning, har mølleparkens advokat efterfølgende (i et brev af 2. januar 2003) opstillet i alt fem forbehold for vores accept af løsningen. Blandt andet at ESV efterfølgende skal foretage kontrolmålinger af strømspidserne og - nok så væsentligt - at såfremt det skulle vise sig, at der er opstået eller opstår skader som følge af den måde nedbremsningen er foregået på, vil vi kræve dette erstattet af Micon.

Alt i alt har det været en lidt indviklet og tildels trælsom sag, der nu forhåbentligt har fundet sin afslutning.

Halvårsservice: 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.

Men der opstår løbende ting, som kræver udgifter, f.eks. defekter på nogle af møllens dele. Typisk stopper disse defekter møllen og kræver, at en montør tilkaldes og udskifter delene. Og i den lidt mere specielle boldgade var der mellem jul og nytår en rotte, der havde prøvet at gnave nogle ledninger over for at komme op og ligge i varmen ovenpå transformatoren. Rotten blev ristet og alle 8 møller kobled ud.

En samlet vurdering af de tekniske forhold er, at det forløbne år har vist, at møllen er en maskine, og at den - med nu 4½ år på bagen - kræver løbende vedligeholdelse, og at der er udgifter forbundet hermed.

Men forhåbentligt er vi nu ovre alle indkørings-/projekteringsproblemer. Med løsningen af problemerne omkring gearret, oljefilteret, lysesikringen og senest nedbremsningssystemet er børnesygdommene forhåbentligt overstået, så møllen fremover kan køre uden de store tekniske indgreb.

Møllens produktion

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

På sidste års generalforsamling havde vi tre 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. Men som nogle måske husker var 2001 også det hidtil ringeste vindår siden vindstatistikens start i 1979, med kun 83% af energiindholdet i normalåret for Nordjyllands vedkommende.

Hvis vindens energiindhold tages i betragtning var møllens merproduktion i forhold til prognosen på mellem 22 og 29% i årene 1999 til 2001.

I år 2002 har vi igen haft en pæn merproduktion i forhold til vindens energiindhold, nemlig en merproduktion på 22%. På baggrund af de første 4½ års driftserfaringer er der altså meget der tyder på, at møllen ligger på den pæne side af en 120% "godhed" eller produktivitet i forhold til produktionsprognosen.

Imidlertid blæste det heller ikke i 2002 så meget som i gennemsnitsåret. I Nordjylland var vindens energiindhold (kun) på 92% af gennemsnittet for 1979-99. Men i kraft af 120%-godheden nåede møllen alligevel op på at producere 8% mere end den er beregnet til at producere i et gennemsnitsår (ved 100% vind).

Møllen producerede i 2002 ialt 1.396.793 kWh, hvilket svarer til en merproduktion på 108.721 kWh. Til sammenligning var merproduktionen i 1999 ca. 20.000 kWh, i 2000 godt 200.000 kWh og i 2001 knap 8.000 kWh.

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 2001 på noget tidspunkt produceret mindre end den skal. Den månedvise *mer*produktion har svinget fra 0,4% som det mindste i februar til 46% 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 482 kr. pr. andel i regnskabsåret 2002. Med en andelspris på 3.655 kr. svarer det til en forrentning af andelene på 13,2% før afskrivning og skat, og 8,2% efter afskrivning og før skat. Til sammenligning var de tilsvarende tal 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%.

Som det fremgår af tidligere beretninger ændres afregningsprisen som følge af el-reformen når møllen når 12.000 fuldlasttimer. For vores mølle svarer 12.000 fuldlasttimer til en samlet produktion på 7.200 MWh.

Ved udgangen af 2002 havde møllen produceret i alt 5.847 MWh. Det vil sige, at vi ved årsskiftet havde 1.358 MWh tilbage under fuldlasttime-prisen på 60 øre/kWh. Ved udgangen af marts måned var denne "rest" reduceret til ca. 1.000 MWh. Hvis vinden blæser som i et gennemsnitsår vil vi nå de 12.000 fuldlasttimer sidst på året. Det betyder, at afregningsprisen falder til 43 øre/kWh omkring årsskiftet 2003/2004 (dog naturligvis afhængigt af, hvor meget vinden blæser).

Elreform, energipolitik og salg af strøm

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

Oprindeligt forudsatte reformen etablering af et VE-marked fra og med i år. Efter en periode med tilskud skulle de enkelte møller afregnes med markedsprisen på strøm + markedsprisen på de såkaldte VE-beviser. Dog skulle markedet for VE-beviser være kraftigt reguleret med en minimumspris og i praksis også en maksimumspris.

Etableringen af dette VE-marked er blevet udskudt flere gange og i det hele taget er der blevet "lappet" på elreformen i flere omgang - dog sjældent til vindmølleejernes fordel. Et grundlæggende problem er, at et reguleret marked for VE-strøm skal ligge inden for rammerne af EU's indre marked og være i overensstemmelse med EU-kommissionens regler, hvor EU sidste år vedtog et særligt VE-direktiv.

Samtidig har regeringen fra sin tiltrædelse sidst i 2001 været parat til nye stramninger på vindmølleområdet, og den indgik den 19. juni 2002 en aftale med de øvrige elreform-partier om den fremtidige afregning for vindmøller. Aftalen regler er ikke ligefrem enkle, og spørgsmålet er, hvilke konsekvenser EU's VE-direktiv får.

Som reglerne ser ud i øjeblikket, vil vi fortsat få 60 øre/kWh frem til 12.000 fuldlasttimer. Herefter vil vi 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 er det aftalt mellem elreformpartierne,

at markedsprisen og pristillægget tilsammen ikke kan overstige 36 øre (beregnet time for time på spot-pris markedet). Dvs., at hvis markedsprisen overstiger 26 øre reduceres tillægget tilsvarende.

Men som sagt er det usikkert, hvilke konsekvenser EU-direktivet får, ligesom fremtidige politiske aftaler kan ændre vilkårene i større eller mindre grad - og især i forhold til, hvad der kommer til at gælde fra 2008, hvor møllen fylder 10 år.

Salg af strøm: Selvom der hersker betydelig usikkerhed om afregningsstrukturen i fremtiden, er der dog en ting, der indtil videre har ligget fast. Nemlig at vi fra møllens 10. år bliver afhængige af markedsprisen på el - dvs. at vi selv skal sælge vores strøm så godt som muligt.

Som det fremgår af tidligere beretninger er møllelauget medlem af DV-Energi (Danske Vindmølleejeres Energiselskab a.m.b.a.), der netop er dannet med henblik på fælles salg af strøm og VE-beviser.

I oktober solgte DV-Energi den første vindproducerede strøm på den nordiske elbørs, Nord Pool, i Oslo. Salget omfatter perioden 1. januar til 30. april i år og prisen var 19,3 øre. Det er væsentligt bedre end de mere pessimistiske prognoser, der for blot et år siden snakkede om prisen ned til 8 - 10 øre. Men der er utroligt store udsving på el-børsen, f.eks. var prisen i slutningen af december oppe på omkring 60 øre.

Hvis DV-Energi skal sikre møllejerne den bedst mulige afregning for deres strøm, er det således utroligt vigtigt, at de har strøm til rådighed som de kan sælge på langtidskontrakter, når prisen er høj.

Bestyrelsen har derfor drøftet at indgå bindende elsalgskontakt med DV-Energi med henblik på at opnå bedst mulig indtjening via salg på langtidskontrakt. Med i overvejelserne har været, at vi ikke umiddelbart har så mange andre at sælge til, hvis vi vil sikre en fornuftig afsætning, og at elprisen i øjeblikket er høj på grund af manglende nedbør i Norge og Sverige. Bestyrelsen har således truffet en foreløbig beslutning om at skrive kontrakt med DV-Energi, og regner med at træffe endelig beslutning til sommer.

Diverse

Møllelaugets web-site: www.hassing2.dk har fået en ansigtsløftning og der lægges nu løbende nyheder ud på sitet. Som konsekvens heraf er bestyrelsen begyndt at sende e-mails ud til de medlemmer, vi har en mail-adresse på, hver gang sitet opdateres. Ud over den serviceforbedring, dette indebærer for de pågældende medlemmer, sparer møllelauget en del af de udgifter, der er forbundet med udsendelse af papirpost.

Naturlig Energi's vindmøllestatistik: Efter en del uklarhed er vores mølle nu tilmeldt Naturlig Energi's vindmøllestatistik. I statistikken har møllen nr. 600 IL.

Dronninglund, den 22. april 2003