

Lynettens Vindkraft I/S
c/o Ægirsgade 16, 2.tv.
2200 København N

Nyhedsbrev, november 2005

Indholdsfortegnelse:

I/S – MØDE	1
ØKONOMI.....	1
UDBETALING SEPTEMBER	2
PRODUKTION	2
DRIFTSFORSTYRELSE	2
GRAF FOR PRODUKTION OG BUDGET	4
VENTELISTE	5
MØLLEKLATRING	5
VILKÅR FOR VINDKRAFT	5
10 ÅRS JUBILÆET.....	5
NYT VINDINDEKS	6
ENERGISTRATEGI 2025	6
VINDVARME.....	6
ADRESSER	8

I/S – møde

Der blev afholdt I/S-møde den 16. marts 2005. Referatet er vedhæftet.

Ledelsen har efterfølgende konstitueret sig på følgende måde:

Formand: Annette Weibel Floor

Drift: Jens Anker Hansen

Medlemmer: Jørn Rasmussen

Kasserer: Kim Birkholm Frederiksen

Økonomi og hjemmeside: Hans Chr. Sørensen

Nyhedsbrev: Stefan Naef og Kasper Krog

Vi minder om, at man normalt altid kan orientere sig på vores hjemmeside. Siden har dog ikke været opdateret i en periode, som følge af stort arbejdspress hos redaktøren. Jørn vil overtage arbejdet hermed.

Økonomi

Første halvår af 2005 har Lynettens møller indtjent 978.000 kr. til laugets

kasse. Størst indtjening var der i januar (276.000 kr.) og februar (237.000 kr.), men også juni måned skæppede med 119.000 kr. godt i kassen, selvom det var en sommermåned. Indtjeningen i første halvår svarer til 52% af den budgetterede indtjening over hele året. Ellers har der været mindre produktion end budgetteret i alle andre måneder

Serviceaftalen koster i år 85.000 kr. hvilket er 5.000 kr. mere end budgetteret. Vi har indtil videre været forskånet for de store skader og har derfor kun haft vedligeholdelsesomkostninger på 21.000 kr. Lad os håbe at det fortsætter sådan resten af året, for så dækker budgettet på 75.000 kr. mere end rigeligt.

En af de andre poster som har varieret en del fra år til år, er udsendelsesudgifterne. Marts nyhedsbrevet kostede i år under 8.000 kr. at sende ud, så det er sandsynligt vi ender med at ligge et godt stykke under det budgetterede på 27.000 kr., når nærværende nyhedsbrev er udsendt.

Overordnet ser det økonomiske billede positivt ud – men det er jo ikke noget nyt for Lynettens Vindkraft.

Udbetaling september

På I/S-mødet blev det som sædvanlig vedtaget, at der i september udbetales 200 kr. pr. andel som et forskud af årets overskud. Da vi har produceret efter budget, har der været penge i kassen til at udbetale pengene fra den 27. til den 30. september 2005.

Husk at meddele ændringer i bank og kontonummer til Jørn Rasmussen, der administrerer medlemskartoteket. Se adresse og telefonnummer bagerst i nyhedsbrevet.

Hvis du ikke har modtaget udbetalingen på din konto kan du enten kontakte Kim på tlf. 61667285 eller på e-mail lynetten@post.cybercity.dk

Produktion

Parkproduktionen frem til 1. november 2005 er på 3.180 MWh, hvilket er 91,2 % af det budgetterede. Underskuddet skyldes dårlig vind i perioden. Ved udgangen af september var landsgennemsnittet således 90,6 % mens Sjælland nåede 87,7 % af et normalt år. Ref: *Naturlig Energi*.

På næste side er resultatet vist grafisk. Søjle nr. 5 *Vind/Stat.* viser den produktion, som vi kunne forvente med den vind, der har været i Sjælland, baseret på vindstatistik fra *Naturlig Energi* (www.vindstat.dk), og en budgetteret produktion på 4.320.000 kWh.

Forskellen mellem møllerne skyldes hovedsagelig vindforholdene, ikke tekniske problemer.

Driftsforstyrrelser

Ved

Den 8. januar havde vi storm, så vores møller stoppede ca. 1 time, pga. at vindhastighed oversteg 25 m/s. Efter ca. 1 time var vinden løjet af til under 18 m/s og møllerne startede automatisk igen.

Den 6. februar kom der alarm fra mølle; 5 *Hovedafbryder 690 volt afbrudt / nødstop aktiveret*. Denne fejlkombination har vi tidligere haft på mølle 7 pga. en *encoder* der var stået af, så Bonus/Siemens blev tilkaldt, de konstaterede at encoderen var defekt og skiftede den.

Servicefolkene bemærkede, at mølle 6 fløjtede ganske kraftigt, og bad mig om at tage ud og se og høre på det. Jeg tog ud, og kunne også konstatere en ganske kraftigt fløjten, så jeg ringede til Bonus/ Siemens, og bad dem om at tage sig af det rimeligt hurtigt. Den 9. februar blev vingetippen repareret og fløjteriet ophørte. Årsagen var, at der var en prop i vingetippen der var røget af.

Den 12. februar kom der alarm fra mølle 4 *vibrationsføler aktiveret*. Temperaturen var lige omkring frysepunktet og de andre møllers produktion var kun omkring 300 kWh, selvom vindhastigheden var omkring 14 m/s. Jeg konkluderede, at det måtte skyldes overisning, og holdt derfor øje med de andre møller. Efter ca. 3 timer var deres produktion blevet mere normal, jeg kvitterede for fejlen på mølle 4 og fik den i drift igen.

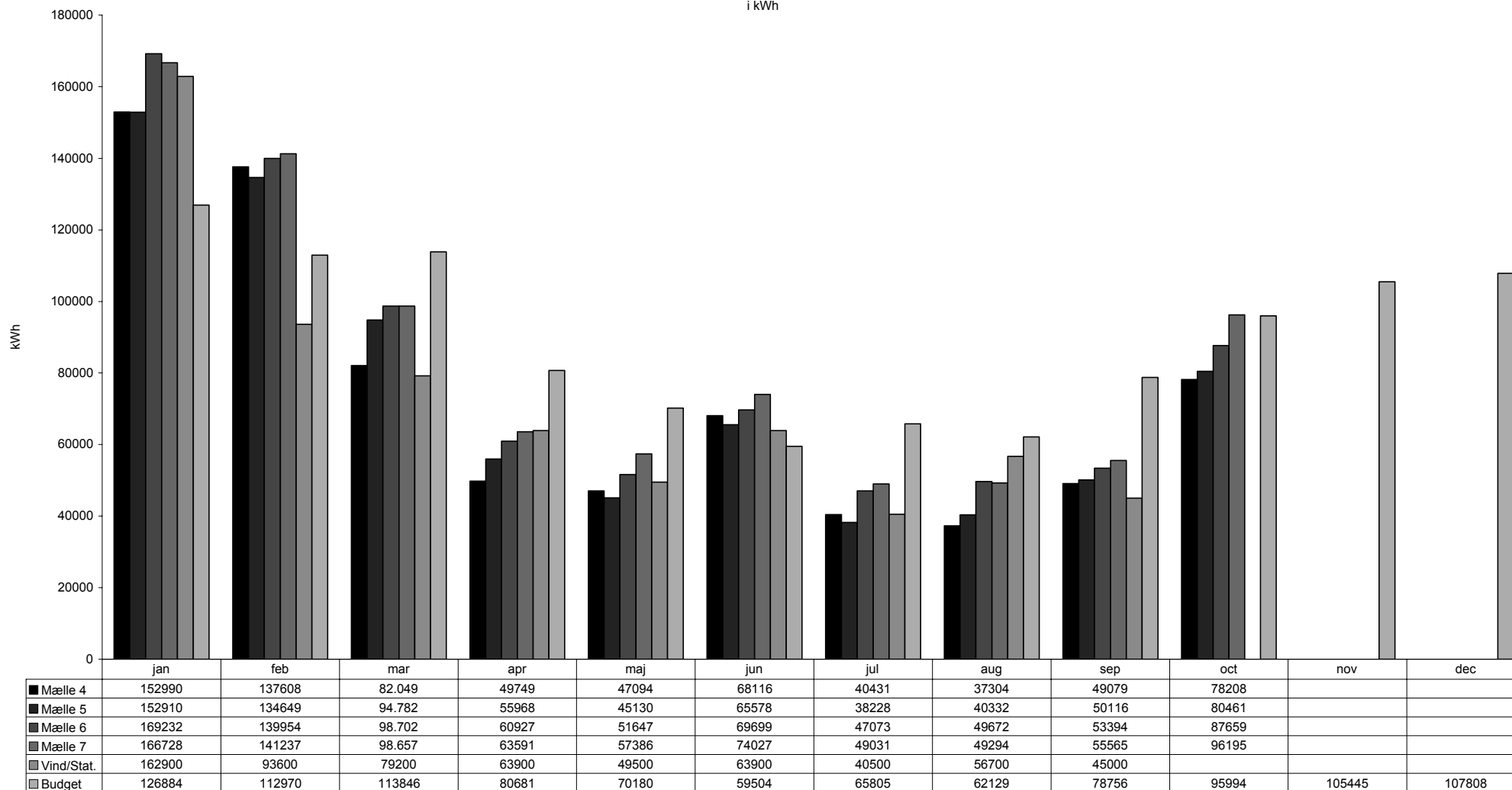
Den 27. februar havde vi kraftig vind og koldt vejr. Mølle 7 meldte 3 gange *overproduktion på generator*. Jeg kvitterede hver gang for fejlene, hvorefter møllen startede igen. Problemet skyldes, at vi har faste vinger på vores møller, der er justeret til maksimal produktion én gang for alle. Men produktionen vil variere afhængig af luftens massefylde, der varierer med temperatur og tryk.

Den 4. april konstaterede jeg, at mølle 5 var stoppet med fejlkoden *02 motorer termisk overbelastet*. Denne fejl optræder fordi krøjesystemet bliver kraftigt belastet når møllen står delvis i læ af den foranstående mølle, og vi er de eneste der har møllerne

stillet så tæt. Jeg kvitterede for fejlen og møllen startede igen.

Den 13. juni ringede mølle 6 alarm
Fejlkode *Hydpumpetid for lang*. Det betyder sædvanligvis, at drejeunionen er defekt, så den måtte Bonus/Siemens ud og skifte.

LYNETTENS VINDKRAFT
 Produktion og budget 2005
 i kWh



Graf for produktion og budget

Den 19. juli kl. 15 ringede mølle 5 alarm. Jeg var på arbejde og ringede derfor til Bonus/ Siemens som kaldte møllerne op og konstaterede at mølle 6 var stoppet med fejlen; *Hovedafbryder 690 volt afbrudt/forsøgt krøjning over max tid.* Denne fejl har vi set når vindfanen er frosset fast pga. overisning, men den forklaring går ikke i juli måned, så de måtte ud og skifte vindfanen.

Den 30. juli stoppede mølle 6 med fejlkoden *inkoblingsrpm. fejlramt*, jeg kvitterede for fejlen og møllen startede igen uden problemer.

Den 15. september ringede mølle 5 alarm fejl 11 overspeed Jeg var på ferie, Kim kvitterede for fejlen og møllen gik i drift igen og har kørt fint siden

Venteliste

Lynettens Vindkraft administrerer en venteliste over personer, som ønsker at købe andele. Der har været lidt flere køb/salg af andele end normalt. Men det meste salg og køb sker stadig imellem venner og familie. Ventelisten på interesserede købere har ikke ændret sig meget. Vi har fortsat ca. 30 personer stående på ventelisten.

Ventelisten fungerer på den måde, at vi sender navn, adresse og telefonnummer på 5 personer fra ventelisten til sælgeren, som selv står for det praktiske med hensyn til indgåelse af aftale. Efterfølgende skal Jørn underrettes om salg af andele ved, at køber returnerer den udfyldte og underskrevne salgsaftale.

Mølleklatring

I år var der åbent hus for mølleklatring søndag den 19. juni mellem kl. 14-16, hvor det var et dejligt solskinsvejr. I løbet af dagen havde vi besøg af ca. 20 mølleinteresserede, så det var kun nødvendigt at lukke én mølle ned.

Næste år er mølleklatringen flyttet til **lørdag den 2. september**, på grund af, at vi vil fejre laugets 10 års fødselsdag på selve dagen for indvielsen af Lynettens møller. Der vil komme mere information om den store dag i februar nyhedsbrevet og på I/S-mødet i marts.

Vilkår for vindkraft

10 års jubilæet

Lynettens møller har som bekendt 10 års fødselsdag næste år og det er nok værd at fejre. Om vi vil modtage nogle gode gaver vil tiden vise, derimod har vi længe vidst, at der ventede en mere tvivlsom en. Jubilæet medfører nemlig nogle ændrede afregningsvilkår.

Vi har løbende skrevet om forandringerne i vilkårene for at opstille og drive vindmøller i Danmark. Derfor vil vi blot i korthed minde om, at vi overgår fra en ordning, hvor vi har modtaget en fast pris på 33 + 10 øre/kWh til en anden ordning, hvor vi vil modtage en fluktuerende markedspris for strømmen plus den gammelkendte CO₂-10 øre/(kWh).

Udsigten hertil, er dog ikke så skræmmende som den har taget sig ud, idet markedsprisen er steget til et stabilt leje på godt 20 øre/kWh og med udsigt til, at gennemsnitsprisen vil vedblive med at stige i de kommende år, indtil den er høj nok til, at kraftværkselskaberne bliver motiverede til at bygge nye værker. Stigningen i elprisen kan primært tilskrives begyndende knaphed på produktionskapacitet i det øvrige Norden og et højt prisniveau i Tyskland. Derudover er den CO₂-kvoteordning, der blev indført på EU-plan per 1. januar begyndt at påvirke elprisen.

Overgangen vil medføre nogle nye administrative udfordringer for ledelsen. Bl.a. har vi skrevet kontrakt med mægleren: VINDenergi Danmark www.vindenergi.dk. Mere om det i kommende nyhedsbreve.

Nyt vindindeks

Mange undersøgelser har de seneste år peget på, at den hidtil gældende ”standard” for vurdering af vindens gennemsnitlige energiindhold (over 30 år) i Danmark er i størrelsesordenen 5-7% for høj. EMD (Energi- og Miljødata), der står for vindstatistikken i Naturlig Energi, har gennemført en række studier samt samlet op på det foreliggende videnskabelige arbejde på området.

Data der rækker mere end 100 år bagud, viser således, at 90'erne har været præget af et usædvanligt højt niveau af vindenergi, som når det inddrages i et simpelt gennemsnit over en årrække, vil presse niveauet for vindindekset for de efterfølgende år for langt ned. EMD foreslår derfor, at niveauet nedjusteres med 5-7%. Om det bliver tilfældet, vil vise sig efter en høringsrunde.

Diskussionen har primært betydning i forhold til opstilling af nye møller og ved beregning af vindmøllers økonomi, f.eks. ved beregning af erstatning i tilfælde af havari. For ’s vedkommende får det nok ikke andre konsekvenser, end at vi godt kan holde op med at undre os over, hvornår vi igen vil få en ”normal” produktion at se, som vi oplevede det frem til slutningen af 90'erne. Vores møller er dog ofte noget ude af trit med landsgennemsnittet, idet de er orienteret mod øst.

Energistrategi 2025

Den 17. juni fremlagde Transport og Energiminister Flemming Hansen regeringens længe ventede Energistrategi 2025. Beslutningen om at udarbejde den, var en del af det store energipolitiske forlig regeringen lancerede i marts 2004. Ifølge aftalen skulle energistrategien (den første siden Energi 21) udgøre en sammenhængende formulering af regeringens politik for håndteringen af langsigtede udfordringer som forsyningssikkerhed, kapacitetsudbygning, prisstabilitet og miljø- & klimaforpligtelser. Det gør den også, hævder regeringen, der

sætter sin lid til, at forbedringer og justeringer af markedsmekanismerne, vil være et tilstrækkeligt svar på alle de problemer og udfordringer der kan imødeses på energiområdet. Heroverfor står en god del af oppositionen og en række eksperter og aktører, der hævder, at der mest er tale om en række (ikke lige sandsynlige) scenarier og vage ”initiativer”, og at det ikke er nogen strategi, idet der mangler både målsætninger og bindende forpligtelser. Dermed, mener de, at der snarere tale om en redegørelse end en strategi.

I hvert fald er afregningsvilkårene fortsat de dårligste i hele EU for både nye og eksisterende vindmøller, mens der stadig ikke er fundet placeringer til nye landbaserede møller. Derfor er der fortsat ikke udsigt til at der vil blive opstillet nye møller på dansk jord (når man ser bort fra et mindre bidrag fra den gældende udskiftningsordning og fra den allerede besluttede Horns Rev II havmøllepark).

Vindvarme

Som et eksempel på at markedet sagtens kan indrettes mere hensigtsmæssigt, har regeringen og DF netop, som en del af finansloven, besluttet, at tillade anvendelse af el til kollektiv varmforsyning og at fjerne den tilhørende afgift. Selvom fjernelsen af afgiften medfører et mindre provenu til statskassen, ventes ordningen at give en samfundsmæssig besparelse på omkring 75 mio. kr.

Denne lovændring og afgiftsoplæggelse har fra bl.a. Danmarks Vindmølleforenings side været anbefalet gennem en årrække, som det første og billigste tiltag til at imødegå det såkaldte eloverløb. For vindmølleejere (og elforbrugere) betyder det mere jævne og lidt højere elpriser, idet det vurderes, at prisen ikke længere vil komme under 11 øre/kWh.

Der er i tråd hermed forlydender om, at regeringen også overvejer at lade markedet råde, når elprisen overstige 26 øre/kWh. Her bliver man nemlig i dag trukket i tillægget på 10 øre/kWh. Den samlede afregningspris kan derfor kun sjældent overstige 36 øre/kWh. Skulle markedsprisen i sig selv

overstige 36 øre/kWh, finder der oven i købet en negativ opsparing sted. Herved er

der tale om et effektivt prisloft, der ikke er højt nok til at der kan opstilles nye møller.

Adresser

Formand

Annette Weibel Floor
Ingemannsvej 1, Taastrup-Valby By, 2630 Taastrup
Telefon, e-mail: lynnettenvind@get2net.dk

Drift,

Jens Anker Hansen
Rhodesiavej 2, 2770 Kastrup
Telefon 3253 7811, mobiltelefon 50597811, e-mail: jens.a.hansen@get2net.dk

Økonomi og hjemmeside:

Hans Chr. Sørensen
Buresø 4, Jørlunde Overdrev, 3550 Slangerup
Telefon 4738 2121, mobiltelefon 2811 0219, kontor 3536 0219, e-mail: consult@spok.dk

Nyhedsbrev:

Stefan Naef
Skydebanegade 50 st.th., 1709 København V.
Telefon 3696 3262 mobiltelefon 2615 0856, e-mail: stefan@skydebanen.net

Medlemskartotek:

Jørn Rasmussen
Kongshvilebakken 18, 2800 Lyngby
Telefon 4588 1113, e-mail: j.r@tele2adsl.dk

Suppleant, Kasserer:

Kim Birkholm Frederiksen
Ægirsgade 16, 2.tv., 2200 København N
Telefon 3583 6723, mobiltelefon 6166 7285, e-mail: lynnetten@post.cybercity.dk

Suppleant:

Kim Philip
e-mail: kim.philip@mail.dk

Suppleant:

Kasper Krog
Gilbjerggade 1, 4. tv, 2200 København
Mobiltelefon 2893 8540, e-mail: KasperKrog@hotmail.com

Hjemmeside: <http://www.emu-consult.dk/lynnetten>

Dette nummer af nyhedsbrevet er redigeret af Stefan Naef, som beklager den sene udsendelse