

24. September 2014 Jægerspris Kraftvarme. Beretning ved generalforsamling,

Regnskabet for 1.7.2013 – 30.6.2014 viser varmesalget til 1.271 andelshavere på i alt 28.358 MWh. Varmesalget var ca. 11 % under det budgetterede på grund af den milde vinter

7 nye brugere er tilsluttet. Tilslutningerne fordeler sig med 1 på Snogekær, 5 på Langager og Draaby Kirke, der før var opvarmet med el-varme.

Gratis Stikledning Jægerspris Kraftvarme's bestyrelse har besluttet at fortsætte med at tilbyde gratis stikledning ved konvertering af gammelt fyringsanlæg til fjernvarme i vores forsyningsområde.

Naturgasprisen har været væsentligt lavere end vi kalkulerede med, nemlig en budgetpris på 2,89 kr/m³, faktisk pris 2,63 kr/m³. Samtidigt har vi brugt en mindre mængde gas end budgetteret, 2,8 million m³ mod budgetteret 3,5 million m³. Dette skyldes, at el-produktionen fortsat har været faldende. Den er nu nærmest ikke eksisterende. Derom senere. Gasprisen bestemmes fortsat af den tyske gasbørs og prisen har været stabil gennem hele året.

Afgifter på naturgas er et kapitel for sig. Naturgasafgift, CO₂-afgift, metanafgift og Nox-afgift, i alt ca. 7,5 millioner kr har vi betalt i regnskabsåret. Det er samme beløb, som vi betaler til HMN for selve gassen. Men her er der et lille lyspunkt, idet staten har annonceret, at man pr 1. januar 2015 vil fjerne forsyningssikkerhedsafgiften på ca. 40 øre/m³ varmegas. Det var for svært at administrere afgiften på brænde, så nu fjerner man den helt. Men vi nåede da et betale et par millioner i de 2 år, afgiften har været i kraft. Vi ved ikke, om den bliver afløst af noget andet. Provenutabet indhentes via personskatterne. Men regeringen har annonceret et eftersyn af alle afgifterne, så der er en reel risiko for at afgifterne generelt sættes op.

Energibesparelser Jægerspris Kraftvarme udbetaler besparelsen til sine forbrugere efter et katalog samt beregnet besparelse ved større projekter. Men vi kan langt fra opfylde sparemålet, der bliver sat op ved hvert nyt regnskabsår. Vi skal i alt indberette besparelser på 1030 MWh/år. Indtil nu har solvarmen dækket vores indberetninger, men fra 2015 skal vi ud at købe besparelserne, en udgift på ca. 380.000 kr. DFF administrer en pulje for køb og salg af energibesparelser. Denne pulje tilmelder vi os til her i 2014.

Elproduktion, frekvensregulering. Vores varmebehov opfyldes i dag af gaskedlen, motorerne er blevet for dyre at køre med pga. det frie markedes lave produktionspriser. Dermed er den oprindelige ide med de decentrale kraftvarmeværker's samproduktion af el og varme på naturgas ved at være slut. Mange nye store vindmøllerparker og solceller ditto såvel her i landet som i udlandet presser mange store elværker ud. Det primære elnet udbygges til at opfylde de nye krav til forsyningssikkerhed med en storebæltsforbindelse og nye udenlandsforbindelser. Vores 2 gasmotorer med generatorer anvendes stort set kun som reservekraft. Vi har et par timers kørsel i ny og næ, når vinden ikke blæser eller solen ikke skinner som planlagt.

Produktionsuafhængigt tilskud sikrer os en gennemsnitlig salgspris op til 42 øre/kWh udregnet på en produktionsmængde fra før ordningens start i 2005. Tilskuddet ophører ved udgangen af 2018. På nuværende tidspunkt ved vi ikke om der kommer noget til erstatning efter 2018. På grund af de meget lave elpriser der har været i år er tilskuddet på 5 mio. kr., Indtil da har vi mulighed for at omlægges til grøn produktion og dermed ikke berører vores selskabsøkonomi.

CO₂-tilskud til elproduktionen er også omlagt til et fast årligt beløb, i alt 2,1 mio. kr.

Intraday marked blev introduceret i oktober 2013 af Nordjysk Elhandel, som er vores operatør på El-markedet. Markedet er en børs, som køber og sælger el til andre net end det danske. Det blevet slået stort op, men har i løbet af året vist sig at være ikke-eksisterende marked, fordi elektricitetsproduktion er mere rolig. Økonomer havde forventet en "aktiebørs" med udsving i salg og produktion (ubalance).

Solvarmeanlægget har i regnskabsåret produceret 6.471 MWh varme, hvilket er 371 MWh mere end budgetteret. Det skal dog tilføjes, at vi har været nødsaget til at køle ca 200 MWh ud igen, fordi varmemængden i juli og august i visse perioder var mindre end dagens produktion. Vi kunne simpelthen ikke nå at bruge varmen, og vi havde ikke lagerkapacitet til at gemme varmen. Vi har nu løst lagerproblemet delvist ved her i foråret at bygge en ny tank på 3.000 m³. Den har vist sin berettigelse i denne sommer, idet den blev fyldt til bristepunktet flere gange i juli og august måned, hvor vi så stort set har leveret varme med solvarmeanlægget alene.

Værdien af solvarmen er beregnet til ca 3 millioner kr, idet værdien er beregnet som produktionsprisen for den samme varmemængde, produceret på det traditionelle anlæg (motorer eller kedel). Omkostningen til solvarmen, beregnet som afskrivningen på solvarmeanlægget, forrentningen af den investerede kapital samt El til pumperne, udgør ca 1,9 millioner kr. Vi har således sparet ca 1,1 million ved solvarmeanlægget. Det mener bestyrelse er meget tilfredsstillende.

Med et solvarmeanlæg på 20 % kapacitet og et tilsvarende stort korttidslager er vi kommet så langt vi kan nå uden sæsonlagring.

DFF, ERFA, EUDP. Bestyrelse og driftleder har arbejdet intenst på at finde løsninger til et sæssonlager så vi kan komme over 20 % grænsen. Vi er med i en ERFA-gruppe under Dansk Fjernvarme og har med vores driftsleder sat os på formandsposten. Gruppen består af rådgivere, fabrikker, DTU, Dansk Fjernvarme og brugere. Møderne har været afholdt hos DFF i Kolding og forskellige værker, hvor langtidslagere er vist frem. Det gælder borehulslagere i Brædstrup og damlagere i Marstal på Ærø. Gruppen er tilknyttet en hjemmeside (solvarmedata.dk) hvor de fleste større solvarmeanlæg er online med produktionsdata time for time. Vores vurderingen er efter mange besøg og møder at Jægerspris Kraftvarme kigger nærmere på lagring i undergrunden ved hjælp af grundsvandboringer (ATES). I værksammenhæng er det nyt og derfor har vi søgt om tilskud fra EUDP. Vi fik et bud som var opdelt i en ATES-del og et nyt solvarmeanlæg. Første del gav kun penge til demoprocesen, så derfor takkede vi nej i første omgang og sagde vi ville søge igen til selve varmeanlægget.

Temperaturen på grundvandet er lavt (10 °C) og må ikke komme op i temperatur (20-25°C) pga. bakteriefloraen skal holdes nede. Lave temperaturer kræver varmepumper. Dermed kan 2. afdeling af solvarmeanlægget i Jægerspris komme til at blive storforbruger af elektricitet til drift af store NH₃-kompressorer i samdrift med luftkølere og nye solfangere. Et sådant system vil senere i aften blive fremlagt ved ENOPSOL, Stig Neimi Sørensen, der har rådgivet adskillige bygherrer.

Bestyrelsen samarbejder med andre fjernvarmeselskaber. Gennem mange år var og er det Hvalsø Fjernvarme som havde samme motoranlæg som Jægerspris. Vi deler i dag kontorassistent. Senest har Skuldelev Energiselskab kontaktet os for samarbejde om drift og den ene af vores rådgivsvagter er nu ansat på deltid i Skuldelev.

Jægerspris d. 24. september 2014 v. formand, Ove Louis Hansen, maskinmester ELO.