

Assens Fjernvarme Amba

56. ordinære generalforsamling

Torsdag den 17. september 2015 på Arena Assens.

Beretning for 2014 / 2015

Indhold:

1. Indledning.
2. Generelle forhold.
3. Produktion.
4. Distribution.
5. Administration og kundeforhold.
6. Holding og BaS.
7. Fremtiden.
8. Afslutning.

Ad 1) Indledning

Velkommen til Assens Fjernvarme 56. ordinære generalforsamling.

Som formand for Assens Fjernvarme vil jeg aflægge bestyrelsens beretning for regnskabsåret 2014 – 2015. Beretningen er søgt opbygget så dækkende som mulig, og vil blive gennemgået områdevis med de begivenheder der er indtruffet i løbet af året.

Jeg vil starte med at konstatere at vi har haft et rigtig godt resultat i år. Vi har haft nogle af landets laveste fjernvarmepriser, og har samtidig genereret et flot overskud som vil blive betalt tilbage til vore kunder.

Som konsekvens heraf vil priserne det kommende år falde med godt 10%, og komme til at ligge på niveau med priserne i 2008! Dette på trods at vi det kommende år er blevet pålagt stigende omkostninger i form af energiafgifter samt energispare-aktiviteter.

En god varmeøkonomi har stor betydning for lokalsamfundet idet den giver os alle større råderum i privatøkonomien, men også gør bosættelse mere attraktiv.

Dette budskab er vigtigt at vi alle udbreder til potentielle tilflyttere, erhvervsliv og politikere. Ikke mindst i debatten om *"Udkants Danmark"*. Vi har meget at tilbyde på Vestfyn, herunder ikke mindst billig og miljøvenlig fjernvarme.

Vi er 1.300 kroner billigere end Fjernvarme Fyn(Odense Fjernvarme), som i årtier har været kendt for deres attraktive fjernvarmepriser.

Årsagen til det fine resultat skal blandt andet findes i at det er lykkedes at reducere vore omkostninger, ligesom en stigning i antallet af tilslutninger har bidraget positivt.

Den kommende gennemgang vil belyse forholdene yderligere.

Ad 2) Generelle forhold

Energi- og forsyningsområdet nyder på godt og ondt politikernes bevågenhed. Derfor har jeg de senere år kommenteret nogle af de energipolitiske tiltag og udfordringer vi stilles overfor.

I 3 år har vi afventet en række analyser fra Energistyrelsen som skal tegne energibranchens fremtidige rammevilkår. Desværre lader analyserne vente på sig, hvilket bevirker at de politiske beslutninger der skal danne grundlag for vore fremtidige aktiviteter ikke bliver truffet. Jeg tænker her især på vores el-afregningsmodel der udløber i 2019 hvor vi får 60 øre pr. produceret kwh el.

Trægheden i den politiske beslutningsproces er utilfredsstillende. Den har bevirket at bestyrelsen har arbejdet ud af forskellige strategiske spor for at afdække fremtidige muligheder og trusler - alt efter hvad der måtte blive besluttet fra politisk hold.

Vi er på denne vis ved at forberede os på at kunne optimere og levetidsforlænge det eksisterende kraftværk, ombygge værket til højeffektiv varmeproduktion (altså lukke for el-produktionen) eller opføre en helt ny produktionsblok.

Bestyrelsen er indstillet på at forfølge det hidtidige spor med grøn vedvarende energi. Behovet og målene for elektricitet baseret på vedvarende energikilder tegner sig kun stigende. Regeringen har således en målsætning om at 80% af varmeforsyningen og 50 % af elektriciteten skal komme fra vedvarende energi i 2020.

En af de analyser Energistyrelsen trods alt har offentliggjort bærer titlen *"Fjernvarmens rolle i energiforsyningen"*.

Analysen underbygger bestyrelsens spor og slår fast at det er samfundsøkonomisk at udbygge fjernvarmen, samt at fjernvarmens andel af boligopvarmning bør stige fra 50% til 62%.

Endvidere påpeges det at naturgas og kul bør udgå af kraftvarmeværkerne og erstattes af vedvarende energikilder. De kulfyrede værker skal i fremtiden erstattes af værker som det vi eksempelvis har i Assens.

For mens kul udleder 1.000 kg CO₂ pr. MWh i værdikæden fra udvinding til afbrænding, er den tilsvarende udledning for vindkraft og biomasse kun 50 kg CO₂ pr. MWh.

Helt uretfærdigt fylder vindmøllerne alt for meget i debatten om omstilling til grøn elektricitet. Herunder den store støtte de nyder gennem PSO midlerne. Vi vil gerne slå et slag for at rammevilkårene for elektricitet produceret på biomassekraftvarme generelt forbedres. Hvis ikke dette sker, vil den effektive kraftvarme samproduktion forsvinde.

Biomasse er CO₂-neutral i sin afbrænding, og afsætter samlet set et minimalt CO₂ aftryk. Dansk Fjernvarme underskrev i december 2014 en brancheaftale med energiministeren for bæredygtig biomasse.

En medvirkende årsag til udarbejdelse af brancheaftalen er den danske omstilling til bæredygtig energi som ganske givet vil øge efterspørgslen på biomasse.

Assens Fjernvarme har deltaget i arbejdet med brancheaftalen, der blandt andet sikrer at biomassen kommer fra bæredygtig skov, der bliver genplantet, således at den udledning, der er ved afbrænding atter oplagres i ny skov.

Biomassen er Danmarks vej væk fra kullene, og vi har brug for kraftværkernes høje fleksibilitet til at levere både el og varme uanset om det blæser eller ej.

Vejret har i år været atypisk. 2014 blev det varmeste år i Danmark siden man i 1874 startede med at måle. Årets middeltemperatur rundede for første gang nogensinde 10 grader.

Året havde 14 % færre graddage end normalåret og minder om sidste år med få graddage og temperaturer der aldrig blev rigtig lave.

Graddage er som bekendt et mål for hvor koldt det har været, og indikerer hvor meget energi der bruges til rumopvarmning.

Graddage udregnes som forskellen mellem en indendørs temperatur på 17 grader og den udvendige middeltemperatur et givent døgn.

Der har dog været en del nedbør og et kuldeindeks der trods alt har fået folk til at benytte sig af fjernvarmen.

Vi kommer ud af regnskabsåret med et overskud på 2,2 mio. kr. der overføres til reduktion af kommende års varmepris.

Prisen for et standardhus endte dermed på 10.963 kr. i det afsluttede regnskabsår.

Kun et fåtal andre værker i Danmark kunne præstere så lave priser.

I kommende fyringssæson budgetteres med 10% fald i varmeprisen til 9.900 kr.

En pris der placerer os som det 13. billigste varmekværk ud af Danmarks 426 værker.

Ad 3) Produktion

De færre graddage har betydet at der skulle produceres mindre varme end planlagt, men det har også betydet at en stor del af produktionen kunne ske på vores billigste produktionsenhed; *Kraftvarmeværket*. I august, januar, februar og maj havde vi således produktions-rekorder på kraftvarmeværket.

De seneste års ny-tilslutninger har gjort at kraftvarmeværkets kapacitet har kunnet udnyttes godt, hvilket afspejler sig i en god driftsøkonomi.

Det forhold at vi kan producere elektricitet er i høj grad medvirkende til en god økonomi.

Produktionsanlægget har kørt upåklageligt, og vi afsluttede året med en stor udvidet revision. Kraftvarmeværket blev indviet i 1999 og der skulle udføres en obligatorisk 100.000 timers driftsinspektion. Inspektionen har vist at anlægget er i en god stand, og at vi kan påregne at det rent teknisk kan fungere adskillige år endnu.

Vi står med andre ord med et teknisk velfungerende kraftvarmeværk, men må også erkende at lovgivningen på nogle områder er blevet skærpet i de seneste 16 år.

Dette viser sig eksempelvis i vores fornyede miljøgodkendelser og i kravene til tilladelige emissioner. De strengere miljøkrav betyder at vi de kommende år vil skulle investere i ny-anlæg der reducerer emission som f.eks. filtrering af røggas og kondensat.

Ad 4) Distribution.

Ved sidste generalforsamling blev det besluttet at gå bort fra den såkaldte motivationstarif med udgang af året. Tariffens hensigt var at øge motivationen for afkøling og dermed mindske varmetab samt omkostninger til at cirkulere fjernvarmevandet. Tariffen gav imidlertid anledning til unødige misforståelser hos forbrugerne.

Vores ønske om at reducere ledningstab og optimere temperaturerne i nettet består dog stadig. Vi har derfor investeret i et avanceret simuleringsprogram som vil gøre os i stand til at simulere tryk, flow og temperaturer i en nøjagtig model af ledningsnettet. Historiske forbrugsdata vil blive holdt op i mod vejrprognoser hvorved vi vil kunne optimere vores drift. Driftspersonalet skal nu til at lære programmet at kende.

Sidste år indledte vi et samarbejde med Assens Forsyning om etablering af et netværk til aflæsning af fjernaflæste målere. Målerne kan aflæses på timebasis hvilket blandt andet giver os helt nye muligheder for at trække data om høj og lav afkøling, ligesom vi kan spore unormalt forbrug som f.eks. brud på ledninger.

Antennerne til radionetværket blev etableret i foråret hvor vi også gik i gang med at skifte målere. En 1/3 af målerne kan allerede fjernaflæses, men vi skal skifte 2.300 målere. En del af disse stod alligevel for udskiftning, men en mindre del er valgt udskiftet før tid. Batterierne kan i de nye målere til gengæld holde 12 år hvor de eksisterende skulle have skiftet batterier hvert 7 år.

Det har ikke været praktisk muligt at samkøre målerudskiftningen med Assens Forsyning, hvorfor der nødvendigvis bliver aflagt to besøg. Grundene hertil er flere - jeg vil blot nævne at de certifikater(teknikere) der er nødvendige for at skifte målere er forskellige, ligesom Forsyningen har haft et mål om at afslutte udskiftningen allerede ved årsskiftet. Det er selvfølgelig ærgerligt at det ikke er muligt at udnytte muligheden for fælles udskiftning. En trøst er dog at den største besparelsesgevinst ligger i etableringen og driften af det fælles radionetværk.

En stadig stigende omkostning er indkøb af de energibesparelser vi siden 2007 har været pålagt at skaffe, men som vi samtidig må konstatere har været sværere og sværere at opnå eftersom energibesparelserne kun kan indregnes et enkelt år.

Regeringen fordoblede ydermere målet sidste år, og lagde i år yderligere 35% oveni. De stigende krav øger efterspørgslen og prisen på energibesparelser.

Vi skal købe 3250MWh og prisen er cirka 480 kr./MWh. Det bliver godt 1,5 million kroner. Dette er et eksempel på en uforståelig afgift som er havnet hos fjernvarmeforbrugerne.

Ad 5) Administration og kundeforhold.

De senere år har vi kunne konstatere en stigning af dårlige betalere blandt vores forbrugere. Hvor vi tidligere havde 5-10 for sene indbetalinger, har vi nu 70-80.

Dårlige betalere er ikke bare et fænomen i Assens. Tal fra Danmarks Statistik viser at antallet af husholdninger som har svært ved at få pengene til at slå til er tredoblet siden 2008. For disse husstande er udgiften til boligen, som varme og strøm med videre, den tungest vejende del af forbruget.

De senere år har vi derfor været nødsaget til at skærpe vores betalings- og lukkeprocedurer, og følge tættere op på skyldnerne.

Det er nu 5 år siden at vi etablerede fjernvarme til Ebberup. Projektet må siges at have været en succes for alle parter. Der er dog stadig et halvt hundrede husstande der ikke er tilsluttet - dem vil vi prøve at få ud af starthullerne så de også kan nyde godt af billig grøn og miljøvenlig fjernvarme.

I årets løb har vi taget en SMS service i brug hvorved vi er i stand til hurtigt og præcist at informere kunder om servicebesøg, gravearbejde eller pludseligt opståede ledningsbrud. For at få glæde af denne service skal man være i besiddelse af et mobilnummer, og jeg vil hermed benytte lejligheden til at opfordre om at tilmelde sig SMS ordningen på vores hjemmeside.

I december måned faldt det sidste og endelige afdrag på kraftvarmeværket. Hermed var kraftvarmeværket betalt fuldt.

Værket blev som tidligere nævnt idriftsat i 1999 og kostede dengang 125 millioner kroner. Lånet blev optaget i 1997 men et par ekstraordinære afdrag har gjort at vi har kunne nedsætte løbetiden med cirka 2,5 år.

ad 7) Vores datterselskaber - Holding og Biobrændsel Assens A/S

Assens Fjernvarme etablerede i 2009 et datterselskab som tager sig af vores energi-pil. Jeg vil her gøre rede for selskabets gang.

Samlet har vi forpagtet over 200 Ha energipil, og har derudover kontrakt på at aftage cirka 50 Ha som tilhører forskellige landmænd. Der er i året ikke tilgået yderligere arealer, men der er afstået et areal på 7 Ha idet området ikke var anvendeligt. Der er desuden konverteret 9 Ha til en kontrakttype hvor pilen kommer til at tilhøre landmanden.

Resultaterne i selskabet har siden start ikke været så gode som vi havde håbet på, men er år for år forbedret. Resultaterne i år er klart de bedste vi har set.

Selskabet har i året høstet 72 Ha mod planlagt 94 Ha. Vi havde en periode med megen nedbør da vi skulle høste. Det var derfor ikke muligt at høste 22 Ha før til kommende høst. Høstmængden blev derfor mindre med et resultat på 20.141 GJ mod budgetteret 27.198 GJ.

Høstudbyttet var derimod lidt højere en budget. Der blev høstet 9,0 TTS mod budget 8,8 TTS.

Enkelte af pileydkerne dyrkede 10% over kontraktlige udbytte, men vi må konstatere at udbyttet samlet set er for lavt.

Lavt udbytte har den konsekvens at høst- og transportomkostningerne bliver uforholdsmæssigt høje, hvilket ikke er tilfredsstillende. Vi arbejder løbende på at finde løsninger der kan reducere omkostninger til transport og høst.

Datterselskabet kom ud med et overskud på kr. 110.000,- hvilket bestyrelsen anser for værende tilfredsstillende.

Vores forventning er at selskabet på sigt vil udvikle sig fornuftigt. Ideen med at have egne brændselsforsyninger i nærområdet for at opretholde en høj forsyningssikkerhed - er fortsat god.

Ad 8) Fremtiden.

Jeg har i det foregående forsøgt at belyse den virkelighed Assens Fjernvarme står i, og vil afslutningsvis gøre et forsøg på at se ud i fremtiden.

Vi har på kort sigt en række trusler at forholde os til, og står over for nogle væsentlige miljømæssige stramninger - herunder grænseværdierne for de emissioner vi udleder når vi afbrænder biomasse.

Energipolitisk ved vi endvidere at vores eksisterende afregningsmodel for el-produktionen (60 øre pr. kwh) forsvinder i 2019.

Sidst men ikke mindst forventes, at en stor nationale omstilling til vedvarende energi vil øge efterspørgslen, og dermed prisdannelsen på biomassebrændsler.

Heldigvis føler vi os godt rustet til at møde disse udfordringer. Vi har som bekendt rigtig lave varmepriser og i det hele taget en god og sund økonomi. Desuden har vi et godt og sundt kraftvarmeværk, der ganske usædvanligt gør os i stand til at samproducere grøn varme og elektricitet.

Endelig besidder vi stor viden og erfaring inden for bæredygtig energiproduktion.

De nævnte forhold har vi sammenholdt med de energipolitiske udmeldinger der indtil videre er kommet, og har inddraget dette i bestyrelsens strategiarbejde.

Det har fostret ideen om at opgradere kraftvarmeværket med en levetidsforlængende tilbygning, der sætter os i stand til at forgasse biomasse i stedet for at afbrænde den.

Fordelene ved konceptet er flere. For det første kan vi fortsætte med at anvende biomassebrændsler samt bruge vore eksisterende faciliteter til at håndtere brændslet.

Et forgasningsanlæg stiller desuden langt mindre krav til brændslets kvalitet. Ved at kunne anvende lavværdige brændsler - som andre fjernvarmeværker ikke ser sig i stand til at anvende, har vi en forventning om at brændselsomkostningerne vil kunne reduceres.

Forgasningsanlæg besidder desuden den fordel at emissionerne herfra er meget lave. Dette har stor betydning for vores miljøregnskab, ligesom omkostninger til miljø- samt spildevandsafgifter vil kunne reduceres.

Sidst men ikke mindst, vil vi fortsat være i stand til at producere kraftvarme og dermed bæredygtig elektricitet når der ikke er vind til vindmøllerne, og dette samtidig til en attraktiv el-afregningsmodel der minder om den nuværende der som nævnt er under udfasning.

Det er på den baggrund at vi har udarbejdet og indsendt et projektforslag til Assens Kommune om etablering af et forgasningsanlæg der kan tilbygges eksisterende kraftvarmeværk. Ved at anvende store dele af nuværende anlæg kan vi holde investeringsomkostninger nede og samtidig få opgraderet teknologien og i adskillige år holde os i front hvad angår miljø som varmeøkonomi.

Der findes os bekendt ikke andre tilsvarende koncepter, og der er dermed tale om et pionerprojekt der dog er baseret på en sammenstykning af allerede kendte teknologier.

Idet konceptet lever op til mange af de mål som staten stiller til fremtidens energiteknologier, afregnes el-produktionen til en særlig takst.

Hvor vi i øjeblikket afregnes med 60 øre/kWh afregnes elektricitet produceret ved forgasningsteknologi efter samme regelsæt som biogas hvilket for nuværende er 106 øre/kWh eller 75% mere end hvad vi afregnes nu.

Såfremt projektet besluttet realiseret, er der imidlertid tale om en investering på op til 80 millioner kroner, og der pågår i øjeblikket en proces om teknisk at specificere konceptet, og indhente priser.

Jeg vil gerne understrege at projektet ikke er besluttet iværksat.

Det er ligeledes vigtig for bestyrelsen at understrege at Assens Fjernvarme hidtil har haft rigtig gode varmepriser samt en god økonomi, og at dette er forhold og en klar forudsætning at vi fremadrettet fortsat bevarer.

Bestyrelsens vigtigste opgave er jo at varetage andelshavernes interesser – altså lave varmepriser.

Og den omtalte tilbygning af en forgasningsenhed vil muligvis kunne bidrage hertil.

Vi anser projektet som en forlængelse af den beslutning bestyrelsen tog i 1999 med etableringen af det nuværende kraftvarmeværk.

Hvorvidt projekt bliver en realitet vil vise sig henover det kommende halvår, når priser er indhentet og driftskalkulationer er foretaget endeligt.

Ad 9) Afslutning.

Jeg er nu nået til afslutningen på bestyrelsens beretning, og vil gerne takke vores dygtige personale for et særdeles veludført arbejde i årets løb.

Samtidig vil jeg byde vores nyansatte driftsleder Brian Ottosen velkommen til Assens Fjernvarme. Brian er maskinmester og han har en bred erfaring spændende fra turbiner til fjernvarmeledningsnet.

Mine bestyrelseskolleger vil jeg takke for et godt og positivt samarbejde i det forgangne år.

Til sidst vil jeg konkludere at Assens Fjernvarme klarer sig ganske godt, og at fremtiden ser positiv ud trods enkelte grå politiske skyer i horisonten. Vi går det kommende år i møde med nogle rigtig spændende projekter.

Og hermed vil jeg overlade beretningen til generalforsamlingens videre behandling.