



## Tønder Fjernvarmeselskab

### Årsberetning 2014/15

Det afsluttede 52. regnskabsår, der går fra 1. juni 2014 til 31. maj 2015 viser en lille vækst i antallet af forbrugere.

Et regnskabsår der viser, at fjernvarmen står overfor store udfordringer med at holde prisen på leveret varme nede, som følge af energipriserne, de årlige energifgiftsstigninger samt de os pålagte omkostninger til at finde energibesparelser.

Vi har i det forløbne år, arbejdet med forslag til nye vedtægter der ajourføres efter de nyeste vejledninger udarbejdet af Dansk Fjernvarme og Energitilsynet og vi har arbejdet videre med vores varmforsyningsprojekt til Geotermi, udfasning af de 2 ældste kedler på Østergade, samt opførelse af en energicentral der kan levere køling og varme, mere herom senere, ligeledes er der igen i år brugt megen tid på vores anbragte sag hos Energitilsynet, med at få efterprøvet prisen på leveret varme købt fra Brdr. Hartmann.

#### FORBRUGERE

Der er tilsluttet 11 nye forbrugere, der består af ny-opførte bygninger, ved et skifte fra elvarme til fjernvarme og opsplittning af ejendomme til direkte afregning med lejemaal.

Der var den 31. maj 2015 i alt 2.763 forbrugere, med et samlet etageareal på 608.957 m<sup>2</sup> en tilgang over året på 1.298 m<sup>2</sup>. De store projekter ved Campus på Plantagevej og Tønder hallerne er ved at være afsluttet.

Vi vil igen opfordre til at kontrollere, om din boligs BBR-data passer med bygningens m<sup>2</sup> boligareal, der kan være afvigelser i de anførte m<sup>2</sup> på de nyligt fremsendte budget- og energikontrol skemaer.

Yderligere oplysninger samt en vejledning til at kontrollere dine BBR-data kan læses på Tønder Fjernvarmeselskabs hjemmeside.

#### VARMESALG OG PRISER

Den varme og milde vinter har sænket varmesalget til 60.081 MWh. et fald på 120 MWh i forhold til sidste år, således har vi nu haft 2 milde vintre i træk.

Behovet for opvarmning har i det forløbne år målt i graddagetal været ca. 14 % lavere end ud fra et normalår, mod sidste års 18 % lavere end et normalår, straks efter, at vi i år havde aflæst målere ultimo maj fik vi en kold periode dette kan påvirke forbruget til næste år.

For at udjævne de store variationer på behovet for varme, budgetterer vi altid efter et normalår på 3.036 graddage.

Salgsprocenten af den producerede varmemængde er på 77,4 %, et mindre fald i forhold til sidste år, der skyldes den milde vinter og deraf et procentvist større varmetab på nettet.

Et stort beløb, skulle betales tilbage til forbrugerne den 1. juli 2015.

Årets måler aflæsning hos forbrugerne viste, at 2551 forbrugere skulle have udbetalt 7,9 mill. kr. og 212 forbrugere skulle betale 915 tusinde kr.

Vi har i det kommende budgetår sat varmeprisen ned fra de 670,- kr. pr. MWh til 615,- kr. pr. MWh, de faste bidrag fastholdes på 13,00 kr. pr. tilsluttet m<sup>2</sup> samt abonnement på 500,- kr. pr. installation alle priser er eksklusive moms.

Det betyder, at et hus på 130 m<sup>2</sup> med et forbrug på 18,1 MWh vil få en nedsættelse på 1.244,- kr. til i alt 16.652 kr. inklusiv moms i den kommende regnskabsperiode svarende til 7 % i besparelse.

## **PRODUKTION**

Varmeleveringen fra Brødrene Hartmann A/S stoppede i januar 2015 og har i det forløbne år udgjort 40 % af den samlede varme -produktion til fjernvarmenettet på 77.677 MWh mod 94 % året før.

Resterende 60 % blev suppleret med produktion på vore egne gas- kedler.

Vi har i 2015 fået revurderet vore miljøgodkendelser og tilslutningstilladelser på henholdsvis Østergade og Grønnevej og som nævnt sidste år er vore kedler på Østergade utidssvarende og fra årene 1981-1984-1989 og 1991, de to ældste påregner vi at udfase, da de ikke kan opgraderes til at overholde de nye miljøregler, vi vil derfor opføre en ny spids-og reservelastcentral, på vores grund Søndre Industrivej, kedlen bliver ikke underlagt CO<sub>2</sub>-kvote reglerne, og vi kan derfor spare at købe CO<sub>2</sub> kvoter og ligeledes kan vi indføre den nyeste teknologi med høj virkningsgrad og den laveste miljøbelastning.

Vi vil med centralen have sikret en spids- og reservekapacitet i forbindelse nedlæggelse af kedler på Østergade og ved den kommende etablering af et nyt hovedproduktionsanlæg på Søndre Industrivej. Vore 2 kedler på Grønnevej har gennemgået en større opgradering, vi har øget virkningsgraden for at få den bedste udnyttelse af den købte energi, og kan samtidig overholde de nyeste miljøregler for udledning af røggas.

## **LEDNINGSNET OG MÅLERE**

Der er i det forløbne år nyetableret og renoveret 928 meter hovedforsyningsledninger og brønde på strækningerne: Vestergade, Østergade, Strucksalle, Ulriksalle, Grev Schacksvej, Martin Hammerichsvej, Viben og Frilandsvej.

Derudover er der etableret 270 meter stikledninger i forbindelse med tilgang og renovering.

Fjernvarmeværkerne i Tønder Kommune har været indkaldt til orienteringsmøde om kommende ledningsarbejder og asfaltplaner 2015 til 2018, det er positivt, at vi kan planlægge vore arbejder, men det er dog med en meget kort tidsfrist. Tønder Fjernvarmeselskab er i gang med at planlægge en vedligeholdelsesplan for hele ledningsnettet, og vil i overensstemmelse med asfaltplanerne tilrettelægge vedligeholdelsen af ledningsnettet, der opfylder reglerne ved en ny vejlov og de nye regler for gravetilladelser.

Der er med ny tilgang og måler-kontrolsystem udskiftet 76 målere, samt hen over året udskiftet 229 batterier i fjernvarmemålerne.

En investering, der sammen med målervedligehold beløber sig til ca. 1,6 mill. kr.

## **ENERGISPAREAKTIVITETER**

Tønder Fjernvarmeselskab skal som tidligere år finde og dokumentere gennemførte energibesparelser for året 2014, dette til gavn for miljøet og en besparelse på varmeudgifterne.

Vi kan som noget nyt via vores hjemmeside give mulighed for at støtte energibesparende projekter hos private og støtte projekter gennem håndværkere.

Vores aftale med Dansk Fjernvarmes fællesindkøb af energibesparelser kører nu for andet år, og vore forpligtigelser til at finde og dokumentere energibesparelser opfyldes til fulde.

Dansk Fjernvarmes fællesindkøb består nu af ca.100 varmegærker og klarede køb af energibesparelser bedst og billigst, sammenlignet med brancherne: elselskaber, naturgasselskaber og olieselskaber.

Tønder Fjernvarmeselskab skal i 2015 finde 2.947 MWh. svarende til årsforbruget i 163 huse. Som det ser ud for øjeblikket vil den energimængde vi er pålagt at finde til besparelser, stige år for år, fra 681 MWh i 2006 til 2.947 MWh i 2015, prisen for de projekter der skal gennemføres, vil som følge heraf stige tilsvarende i årene fremover.

## **FREMTIDENS VARMEPRODUKTION**

Som det blev oplyst på sidste års generalforsamling, løb geotermiprojektet ved årsskiftet 2013/14 ind i uventede vanskeligheder, da forsikringsselskabet Munich RE trak sig fra at ville forsikre geotermi projekter mod manglende ydelse i forhold til det forventede – en såkaldt ”Exploration Risk Insurance”.

Der blev i hele 2014 samt i begyndelsen af 2015 arbejdet intenst med at finde alternativ forsikringsdækning ved hjælp af den danske forsikringsmægler Jørgen Kjærulff fra selskabet Willis. Det lykkedes imidlertid ikke uanset, at vi også havde allieret os med det tyske rådgivende firma Erdwerk fra München, der har stor erfaring i netop geotermiske projekter og forsikringsdækning af disse.

Perioden er også benyttet til at få underbygget projektet yderligere rent teknisk samt at få foretaget en række analyser af geologisk og geoteknisk karakter for at reducere de usikkerheder, der altid er forbundet med at bore i undergrunden. Vi har således nu et særdeles vel gennearbejdet og vel dokumenteret projekt, men det har ikke været muligt at skaffe den fornødne forsikringsmæssige afdækning af efterforskningsrisikoen.

Konsekvensen er derfor, at geotermiprojektet nu er stillet i bero og ikke bliver genoptaget medmindre der etableres en tilstrækkelig national garantiordning – det vedtagne udkast til en national garantiordning opfylder ikke dette krav.

Det betyder for Tønder Fjernvarme, at forundersøgelserne og de forberedende arbejder til byggepladsen samt tilslutningsarbejderne m.v. aktiveres og indgår i et alternativt hovedproduktionsanlæg, som er under forberedelse på samme areal ved Sønder Industrivej.

Uanset valget af hovedproduktionsanlæg er der imidlertid behov for effektivisering af spids- og reservelastkapaciteten i form af naturgaskedler, idet specielt anlægget på Østergade er gammelt og teknisk udtjent, ligesom anlægget på Grønnevej har fået en tiltrængt overhaling i form af effektivisering og miljøforbedring.

Effektiviseringen og miljøforbedringen på Grønnevej centralen er afsluttet og kedelvirkningsgraden er forøget med små 10 % til gavn for både miljø og forbrugerne.

Som allerede nævnt er kedlerne på Østergade af ældre dato, og det er ikke muligt indenfor rimelige økonomiske rammer at opdatere disse til en tilsvarende standard, hvorfor det er besluttet at flytte denne produktionskapacitet til den nye central på Sønder Industrivej som første del af det nye hovedproduktionsanlæg.

Den nye naturgasfyrede spids- og reservelastcentral på Sønder Industrivej skal fungere som hovedproduktionsanlæg frem til, at Tønder Fjernvarme har fået etableret et nyt hovedproduktionsanlæg. Tilbud på arbejdet er indhentet og kontakter under forberedelse, så arbejdet bliver udført i dette efterår og vil forhåbentlig stå produktionsklar til vinter.

For forbrugerne betyder det, at vi allerede nu har kunnet nedsætte varmeprisen, da vores produktionspris på varmen falder efter etablering af det nye anlæg.

Før årsskiftet 2014/15 var varmekøbsprisen 533 kr./MWh, og vores egenproduktionspris er nu nede på ca. 475 kr./MWh og vil blive reduceret yderligere med de planlagte produktionsændringer.

Planen for den videre udbygning af Tønder Fjernvarmes produktionsapparat har fortsat til formål at få etableret et nyt miljøvenligt og fremtidssikret energiproduktionsanlæg, der tilgodeser udfasning af fossile brændsler og baserer sig på fornybare eller vedvarende energikilder samt, at dette sker på en måde, så forsyningssikkerheden optimeres.

Udfordringen er at sikre dette indenfor lovgivningens rammer samt at minimere de samlede omkostninger herved til glæde for fjernvarmeforbrugerne i Tønder.

Da vi nu har måttet stille geotermiprojektet i bero, har vi intensiveret arbejdet med de alternative muligheder for produktion indenfor de nugældende lovgivningsmæssige rammer, hvor vi så vil fokusere på biomasse og varmepumper til udnyttelse af vindmøllestrøm.

Den billigste, simpleste og nemmeste løsning er et rent varmeproducerende biomasseanlæg fyret med halm eller flis, men det kræver imidlertid en dispensation fra Projektbekendtgørelsen, som der i øjeblikket arbejdes på at få bl.a. med direkte kontakt til Ministeren.

Hvis dette ikke lykkes, vil valget være et biomassekraftvarmeanlæg eller en varmepumpeløsning.

Hvilken, der viser sig at være den mest hensigtsmæssige, afhænger blandt andet af de forventede afgiftslettelser for vindmøllestrøm til varmepumper. Der er således en betydelig uudnyttet varmekilde i udløbet fra Tønder Renseanlæg, men økonomien er p.t. ikke tilstrækkelig attraktiv til at komme i gang med projektet bl.a. fordi Tønder Forsyning ønsker en betaling for at stille varmekilden til rådighed.

Tidsplanen for udbygningen er fastlagt således:

- 2015 – Etablering af ny spids- og reservelastcentral og akkumuleringstank på Søndre Industrivej
- 2016 – Etablering af Tønder Energicentral med varmepumpe og levering af proceskøling til industrivirksomheder og produktion af varme til Tønder Fjernvarme
- 2017 – Etablering af nyt hovedproduktionsanlæg på Søndre Industrivej samt påbegyndelse af udvidelse af forsyningsområdet i Tønder by
- 2018 – Større udvidelse af forsyningsområdet til at omfatte hele Tønder by
- 2020 – Mulighed for udvidelse til forsyning af mindre bysamfund omkring Tønder

Ved gennemførelse af denne plan med et nyt hovedproduktionsanlæg i 2017 vil det fra 2018 være muligt at gennemføre en fuld fjernvarmeudvidelse i Tønder by, da varmeproduktionsprisen med det nuværende pris- og afgiftsniveau vil være sænket fra over 500 kr./MWh til ca. 350 kr./MWh, hvilket vil gøre fjernvarmeprisen privatøkonomisk attraktiv for borgerne i Tønder.

Endvidere vil der fra ca. 2020 være mulighed for udvidelse af fjernvarmeforsyningen til de mindre bysamfund omkring Tønder, hvor de mest oplagte vil være Abild, Møgeltønder og Jejsing.

Vi når således det samme mål som med geotermianlægget, men desværre med nogle års forsinkelse – det vigtigste er, at vi får reduceret varmeproduktionsprisen til et acceptabelt niveau, og at vi ikke binder os til en enkelt leverandør enten af varme eller af brændsel.

## **VARMEKØBSPRISEN FRA BRDR. HARTMANN**

Det er nu ca. 7 år siden vi besluttede at indbringe Hartmanns priser for Energitilsynet.

Formelt skete det den 17. november 2008.

Den næstsidste tilkendegivelse i rækken, er fra den 9. dec. 2014. Denne skulle følges op af en 'forhandling' med Brdr. Hartmann A/S (BH) og Energitilsynet (ET), denne forhandling blev også påbegyndt. Herunder gjorde BH ultimo januar over for ET gældende, at de produktionsmæssige forhold ikke var korrekt oplyst/forstået.

Dette førte til, at ET foranstaltede en teknisk gennemgang og beskrivelse af anlægget, udført af Rambøll. Da denne forelå i juni, skulle der, hvis ET's tilkendegivelse ville blive ændret som følge af Rambølls redegørelse, på ny foretages først en høring af de to parter og dernæst igen en forhandling med BH. Dette er imidlertid efter ET's forslag udeladt, hvilket kun kan ske under den forudsætning, at der hverken er faktiske forhold eller juridiske vurderinger, der i påbud og afgørelse ændres i forhold til den tilkendegivelse, der i dec./jan allerede var genstand for høring og forhandling. Både BH og TF har erklæret sig indforstået med, at der ikke nu, sker ny høring og forhandling.

Herefter kom den seneste tilkendegivelse den 10. juli, og den er principielt identisk med tilkendegivelsen fra 9. dec. 2014 og giver dermed Tønder Fjernvarmeselskab medhold i, at der ikke fyres mere brændsel ind, i form af naturgas, som følge af produktion af fjernvarme på kraftvarmeanlægget. Forskellen fra den foregående tilkendegivelse er navnlig de udførlige afvisninger, der punkt for punkt er med i den seneste tilkendegivelse, og som gør op med stort set alle BH's indvendinger. ET har meddelt, at den egentlige afgørelse kommer i slutningen af september.

Inden man glæder sig over det, skal det nævnes, at BH allerede samme dag, som tilkendegivelsen i dec. 2014 forelå, erklærede, at ET's afgørelse ville blive indbragt for Energiklagenævnet. En behandling ved klagenævnet kan næppe tænkes at få tilnærmelsesvis den samme tidsmæssige udstrækning som sagen ved ET. Der vil ikke blive foretaget andet end en ny faktisk og juridisk vurdering. Men afgørelsen fra klagenævnet, kan parterne indbringe for domstolene.

Tønder Fjernvarmeselskab måtte den 8. januar 2015 bede Brdr. Hartmann om at lukke for varmen, produktionen på vore egne kedler var billigst og som følge heraf må vi ikke aftage varmen i henhold til reglerne i varmforsyningsloven (substitutionsprisen), ligeledes var der stor usikkerhed i de af BH's anmeldte priser og de faktisk opkrævede samt efterfølgende reguleringer. BH har ikke ønsket at genberegne priserne for leveret varme i 2015, og har i stedet fremsendt projektforslag for ophør af leveringsforpligtigelse og mulighed for at afvikle kraftvarmeværket, projektforslaget blev godkendt af Kommunalbestyrelsen den 26. maj 2015.

### **AFSLUTNING:**

Fjernvarmen har i årets løb fået flere henvendelser fra beboere i områder med el- og gasfyr, der ønskede at konvertere til fjernvarmen.

Vi er glade for henvendelserne, og vil gerne samarbejde med Tønder Kommune der står for den kommunale varmeplanlægning, om at udarbejde en varmeplan for områderne, der kunne tænkes ind i vort forsyningsområde, med henvisning til regeringens beslutning om at udfase fossile brændsler til opvarmningsformål i 2035.

Vi kan så være forberedte med det rigtige produktionsanlæg og beregne vort ledningsnet til de rigtige dimensioner ved fremtidige renoveringsopgaver.

Det er fortsat vores mål at gøre os uafhængige af fossile brændsler, men vi er stadig bundet af en noget forældet varmforsyningslov og projektbekendtgørelse, der binder os til bestemte brændsler, det gør det meget svært at sikre den gode brugerøkonomi til konkurrencedygtige priser.

Beretning til generalforsamlingen den 08. september 2015.