

# **BESTYRELSESBERETNING**

**For regnskabsåret 1/6 2016 til 31/5 2017**

## **Beretningens hovedpunkter**

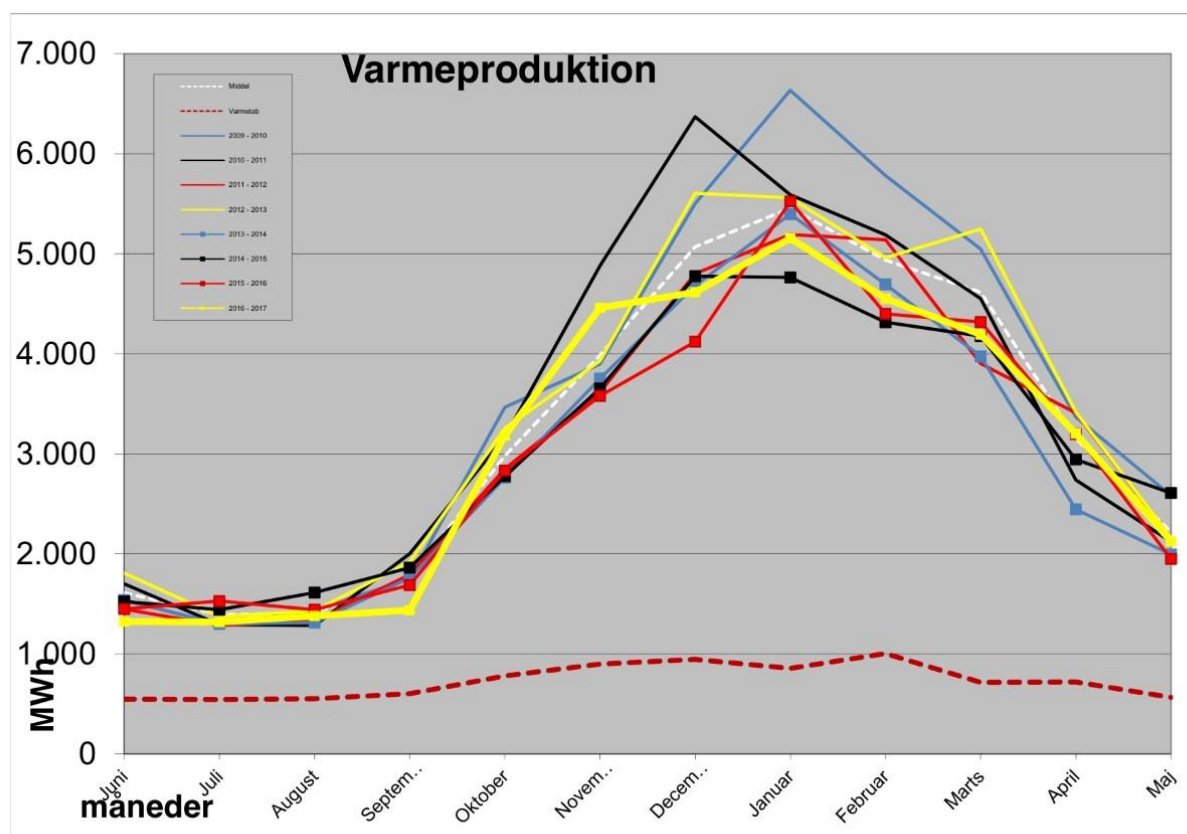
- 1. Fyringssæson 2016/2017**
- 2. Projekt grundvandsvarmepumpe**
- 3. Projekt for tilslutning af Dronninglund Sygehus**
- 4. Afkølingstarif og E-Forsyning**
- 5. Deltagelse i EU's ELENA program**
- 6. Fremtiden**

### **1. Fyringssæson 2015/16:**

Selv om vi i den afsluttede fyringssæson var forskånet for de store snemængder så kom vi alligevel ud af sæsonen med et antal graddage der lå et stykke over sidste års graddage.

I den afsluttede blev der således målt 2.551 graddage mod foregående sæsons 2.368 graddage en stigning på ca. 7 %. Det målte graddagetallet ligger dog stadig lavt og ca. 12 % under normalåret med 2906 graddage.

Selv om man i løbet af fyringssæsonen har savnet den behagelige varme så har flere metrologer dog udnævne den ene måned efter den anden som den varmeste på kloden. Desværre er det ikke muligt at aflæse denne sandhed direkte i byens opvarmningsbehov og dermed fjernvarmens produktionsmønster, men som nedenstående graf viser, så er der dog alligevel en generel tendens i retning af at varmebehovet falder i takt med at vejret globalt set bliver varmere og varmere. Det skal i den forbindelse bemærkes at figuren indeholder varmeproduktionen for årene 2009 til 2017. I denne periode er der blevet tilsluttet nye forbrugere uden at dette samtidig har medført forøget varmeproduktion. Nye forbrugere betyder naturligvis alt andet lige et øget varmekonsum, men via en mere fokuseret opmærksomhed på varmetabet i ledningsnettet, har det været muligt, ad denne vej at kompensere for de øgede nytillutninger.



Som ovenstående graf viser, er det specielt månederne oktober og november 2016 samt specielt april 2017 der skiller sig ud i forhold til foregående og tidligere års produktion.

Selv om vinteren har været ca. 7% koldere end foregående år, så har den alligevel været en relativ mild vinter hvad angår varmeproduktionen. I fyringssæsonen er der i alt blevet produceret 36.571 MWh varme mod sidste års produktion på i alt 35.726 MWh, eller en stigning på kun godt 2 %. Den budgetterede varmeproduktion var sat til 40.000 MWh som er gennemsnittet for de seneste 10 år.

Det realiserede salg udgør for sæsonen 28.269 MWh mod foregående års salg på 27.652 MWh, en stigning på ligeledes godt 2 %..

Stigningen i varmeproduktionen falder dermed godt sammen stigningen i varmesalget til byen til trods for det relativt flere graddage.

Ledningstabet udgør ca. 22,7 % jfr. nedenstående oversigt.

<b>Historisk ledningstab inkl. eget forbrug</b>		
2005/2006	12.702 MWh	30,10%
2006/2007	10.275 MWh	28,70%
2007/2008	9.239 MWh	24,20%
2008/2009	10.752 MWh	27,90%
2009/2010	11.080 MWh	26,20%
2010/2011	9.294 MWh	22,60%
2011/2012	9.417 MWh	25,50%

2012/2013	9.526 MWh	23,40 %
2013/2014	8.743 MWh	24,60 %
2014/2015	9.344 MWh	25,60 %
2015/2016	8.074 MWh	22,60 %
2016/2017	8.302 MWh	22,70 %

Det ses at ledningstabet er ved at stabilisere sig på omkring 22,7 %. Sammenlignes med andre fjernvarmeværker, ligger Dronninglund fjernvarme med et ledningstab omkring de 22 % i den absolut komfortable ende.

Når henses til at lidt mere end en femtedel af den indfyrede energi tabes i transmissionen til forbrugerne, siger det sig selv, at der er basis for overvejelser om at nedbringe ledningstabet med henblik på bedre økonomien i det samlede system for dermed i sidste ende, at kunne reducere afregningen hos forbrugerne.

Selv om Dronninglund Fjernvarmes tab i sammenligning med andre værker er lavt, så er det trods alt af en størrelse, der gør det interessant, at have det i konstant fokus. Bestyrelsen har derfor igennem længere tid arbejdet med flere modeller, hvormed der som udgangspunkt burde kunne skabes baggrund for en reduktion af tabet. At investere i et nyt ledningsnet ville være en nem løsning, men da ledningsnettet i Dronninglund, er relativt nyt og i en god beskaffenhed, vil der ikke være nogen økonomiske gevinst ved udskiftning.

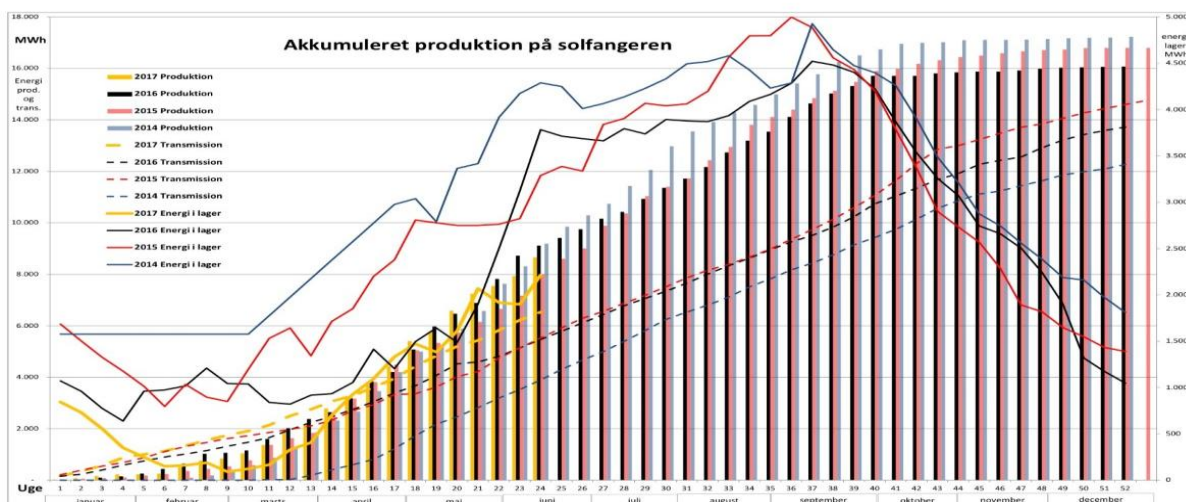
Det samlede ledningstab fremkommer, dels som et tab i fremløbsledningen, og dels som et tab i returledningen.

Med baggrund i flere besøg hos sammenlignelige værker med henblik på, at erhverve erfaringer omkring reduktion af tabet er Bestyrelsen indstillet på, at forsøge en ordning der går ud på, at inddrage forbrugerne mere aktivt i bestræbelserne for at reducere temperaturen i returledningen. Resultatet af disse overvejelser vil blive nærmere omtalt nedenfor.

Naturgasprisen har igennem de senere år gennemlevet en faldende tendens, men nu ses der en stabiliserende til lidt stigende tendens. Det er vanskeligt at spå om fremtiden, men på baggrund af udviklingen i Europa med nedlukning af A-kraftværker, kulkraftværker, gaskraftværker, usikkerhed omkring produktionen i Nordsøen, stigende import af flydende gas, samt den generelle vækst i den europæiske industriproduktion og dermed samtidig større efterspørgsel på energi, vil det ikke være forventeligt, at man i den nærmeste fremtid vil opleve yderligere prisfald på naturgas, derimod vil det modsatte være et mere naturligt scenarie.

Den lave naturgaspris sammenholdt med en stabil udnyttelse af solvarmeanlægget, har da også medført at vi for afsluttede sæson, har kunne sænke den variable afregningspris fra 455 kr./MWh til 396 kr./MWh samt den faste afgift fra 17 kr./M<sup>2</sup> til 15 kr./M<sup>2</sup>. For indeværende sæson er den variable afregningspris sænket yderligere til 379 kr./MWh. Alle priser er ekskl. moms.

Som nedenstående graf viser producerer solfangeranlægget som forventet, til trods for at vejrguderne ikke har vist sig fra den allerbedste side. Naturligvis kan årets underskud i soltimer mærkes på produktionen, men dette til trods er der ikke grundlag for bekymring, idet den solgte mængde solvarme ligger på linje med og over de tidligere års ultimo juni. Den stiplede gule linje udgør den mængde solvarme der er sendt ud i byen. Grafen viser også, at mængden af lagret solvarme ligger under de tidligere års lagring, men dette skyldes som nævnt at byen i samme periode grundet det kolde forår, har forbrugt mere af den producerede solvarme. For indeværende sæson har der derfor været rigelig kapacitet i damvarmelageret.



Siden solfangeranlæggets ibrugtagning har afregningspriserne i slutopgørelserne udviklet sig således:

Afregningsår	Variabel afgift	Fast afgift
2013/2014 (ingen solvarme)	565 kr./MWh	21,95 kr./M <sup>2</sup>
2014/2015	485kr./MWh	19 kr./M <sup>2</sup>
2015/2016	455 kr./MWh	17 kr./M <sup>2</sup>
2016/2017	396 kr./MWh	15 kr./M <sup>2</sup>
2017/2018 (a'conto)	379 kr./MWh	15 kr./M <sup>2</sup>

Alle priser er vist excl. moms.

Den store reduktion i afregningsprisen har til trods for mersalget betydet, at der er tilbagebetalt ca. 2,1 millioner kr. til andelshaverne, medens der kun er sendt opkrævning for merforbrug ud for ca. 143.000 kr.

Årets regnskab udviser et overskud på kr. 472.403,- , hvorefter den samlede overdækning nu udgør kr. 1.404.053, der tilbagebetales forbrugerne i forbindelse med regnskabsafslutningen for indeværende fyringssæson.

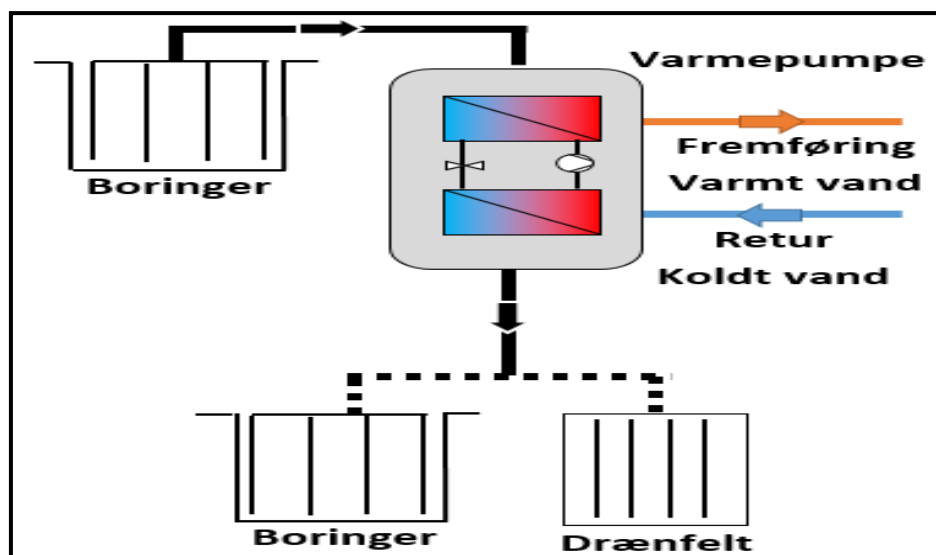
## 2. Projekt grundvandsvarmepumpe.

Som nævnt og godkendt på de to foregående generalforsamlinger har Bestyrelsen arbejdet på etablering af et grundvandsvarmepumpeanlæg. Projektet er bevilget støtte med 4,5 millioner kr. fra Energistyrelsens pulje til fremme af store varmepumper i fjernvarmeregi, og skulle ifølge tidsplanen og støttetilsagnet have været idriftsat ved udgangen af året 2016.

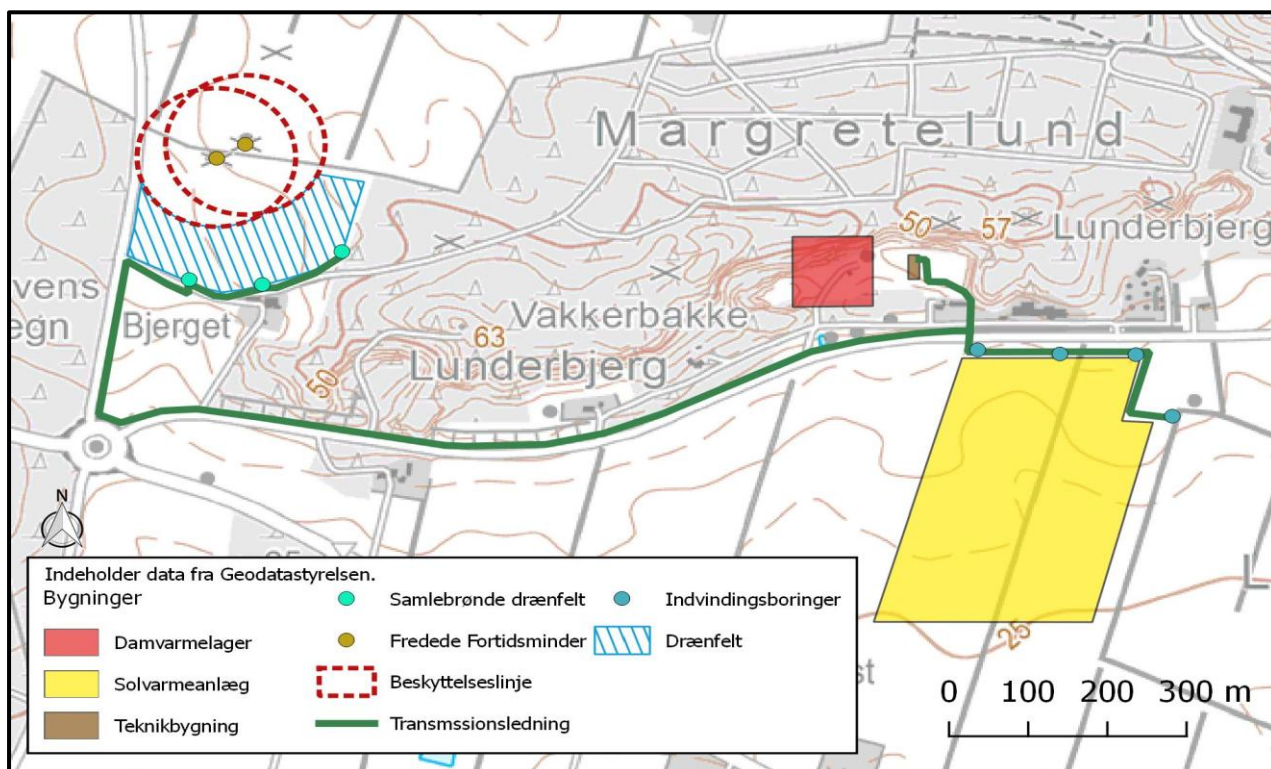
Projektet er et led i de fortsatte bestræbelser på at bevare en bæredygtig varmeproduktion, og et led i bestræbelserne for at neutralisere bortfald af det el-produktionstilskud Dronninglund Fjernvarme modtager som kraftvarmeværk. På årsbasis udgør de samlede el-produktionstilskud ca. 3,7 millioner der bortfalder ved udgangen af 2018. Såfremt der ikke etableres alternative og mere økonomiske produktionsmetoder, vil afregningspriserne i Dronninglund derfor alt andet lige stige med dette beløb. I den forbindelse skal det nævnes, at Dronninglund Fjernvarmes manøvre muligheder på det alternative brændselsmarked er særdeles begrænsede, idet der ikke er mulighed for at overgå til eksempelvis flis eller halmfyring, da det ikke er tilladt at overgå til konkurrerende brændsler i et naturgasfyret varmeværk.

Som beregningerne foreligger vil varmepumpeanlægget kunne bidrage væsentligt til at imødegå prisstigninger som følge af el-produktionstilskuddets bortfald.

Princippet i det eldrevne varmepumpeanlæg fremgår af nedenstående skitse og består i al sin enkelthed på at "låne" grundvand med en temperatur på ca. 8 -9 grader celsius og trække varmen ud af vandet i en kompressor, således at vandet nedkøles til ca. 2 grader celsius. Afkølingen sker via en varmeveksler på en sådan måde, at grundvandet ikke på noget tidspunkt kommer i kontakt med kemikalier eller andre forurenende medier. Efter afkøling nedsives grundvandet igen til grundvandsmagasinet, og forbliver i det naturlige kredsløb for grundvand.



Grundvandet påtænkes oppumpet som vist nedenfor og øverst på det areal, hvor solfangerne er placeret, - det gule felt. Herfra ledes vandet ind på solfangercentralen til afkøling, og derefter nedsives vandet igen til grundvandsmagasinet på det skraverede areal ved rundkørslen.



Det siger sig selv, at der ikke er nogen, der på nogen måde har til hensigt, at bringe grundvandets kvalitet eller kvantitet ud i en unødigt risiko blot for at udnytte grundvandets varmeressource. Derfor har der også været iværksat et omfattende udredningsarbejde, med deltagelse af tre ingeniørfirmaer og Brønderslev kommune. Sidstnævnte er myndighed både for varmforsyningen såvel som for vandforsyningen.

Den største bekymring vi har mødt i forbindelse med projektet, har været en indsigelse fra Østvendssyssel Råvandsforsyning. De undersøgelser der er lavet, viser at projektet ikke vil få nogen væsentlig indflydelse på Råvandsforsyningens kildeplads. Det udarbejdede materiale viser en ganske ringe ændring i alderen på det vand Råvandsforsyningen indvinder. Beregningerne viser således, at alderen i det indvundne vand hos Råvandsforsyningen ændres fra nu at være 125 år til at være 120 år.

Endvidere vil varmepumpen kun være i drift i vinterperioden, hvor grundvandstanden altid er højest, samtidig med, at der ikke er markvanding på dette tidspunkt.

Brønderslev Kommune har udarbejdet en VVM-Redegørelse, der er sendt i høring hos de berørte parter, ligesom det forventes, at der på initiativ fra Brønderslev kommune vil blive afholdt en offentlig høring omkring projektet, inden Byrådet i givet fald giver projektet den endelige godkendelse.

Da det kun kan være i alles interesse, at der ikke sker skade på grundvandet, er der i forbindelse med udarbejdelsen af VVM-Redegørelsen brugt rigtig mange ressourcer på at afdække eventuelle ulemper der måtte kunne forekomme ved at benytte grundvand som varmekilde. I dette arbejde har der som nævnt deltaget 3 ingeniørfirmaer der hver især har stor erfaring og kompetence på området, således har PlanEnergi og NIRAS arbejdet på vegne af Dronninglund Fjernvarme, medens COWI har arbejdet med sagen på vegne af og sammen med Brønderslev Kommune. Alle de 3 involverede ingeniørfirmaer bekræfter, at projektet ikke vil medføre ulemper for Østvendssyssel Råvandsforsyning.

Ingeniørfirmaerne ser således ikke nogen ulemper eller problemstillinger ved projektet for Råvandsforsyningen eller andre interessenter.

Da realisering af grundvandsvarmepumpeprojektet er det mest realistiske alternativ, til at sikre en fortsat stabil prisudvikling og bæredygtighed i energifremstillingen, er projektet derfor et yderst vigtigt led i bestræbelserne for at sikre Dronninglund Fjernvarmes fremtid, og Dronninglund by som et eksempel hvor kampen mod forurening og den globale opvarmning har høj prioritet.

En repræsentant for PlanEnergi vil give generalforsamlingen en mere detaljeret gennemgang af projektet senere i dag.

### **3. Projekt for tilslutning af Dronninglund Sygehus**

Da naturgassen blev introduceret i den tidligere Dronninglund Kommune i slutningen af 1980'erne blev der samtidig udarbejdet en varmeplan for kommunen. Det overordnede formål var at sikre ligelige konkurrencevilkår mellem naturgasselskaberne og fjernvarmeværkerne på det samme brændsel.

I den forbindelse blev der for Dronninglund by udpeget et naturgasforsynet område, og et fjernvarmeforsynet område, hvor Dronninglund Sygehus er indeholdt i fjernvarmeforsyningens område.

Da Dronninglund Fjernvarme i 1989 blev pålagt, at aftage naturgas var der derfor en forventning om, at Dronninglund Sygehus samtidig blev fjernvarmeforsynet.

Dette skete imidlertid ikke da sygehuse mod protester fra Dronninglund Fjernvarme valgte at aftage naturgas direkte fra naturgasnettet, dog blev der afgivet erklæring om, at sygehuset efter en afskrivningsperiode på 9 år skulle overgå til fjernvarme.

Ved udløb af denne frist blev der i år 2000 afholdt møde for en afklaring af situationen uden dog, at det lykkedes at finde en løsning, - hovedsagelig grundet usikkerhed omkring sygehusets fremtid.

Da sygehusets situation nu er endelig afklaret, har Bestyrelsen rettet henvendelse til Brønderslev kommune som varmeplanmyndighed for at få en endelig afklaring på forsyningssituationen, idet den fortsatte naturgasforsyning af sygehuset klart er i modstrid med den oprindelige afgrænsning af de to offentlige forsyningsområder.

Brønderslev Kommune har på baggrund af henvendelsen anmodet om, at få udarbejdet et projektforslag med henblik på stillingtagen til sagen i henhold til lovgivningen.

Projektforslaget er nu udarbejdet på baggrund af Energistyrelsens retningslinjer og indsendt til Brønderslev kommune. Beregningerne viser, at der vil være en positiv samfundsøkonomi på kr. 526.000 over 20 år, en positiv brugerøkonomi på 167.000kr./år, samt en positiv selskabsøkonomi på 176.000kr./år såfremt sygehuset tilkøbes Dronninglund Fjernvarme.

Sagen ligger herefter til afgørelse hos Region Nordjylland og Brønderslev Kommune med henblik på, om man ønsker at sikre samfundet den besparelse som beregningerne viser. Det må forventes sagen må være afklaret omkring årsskiftet.

Kompetencen til at træffe den endelige beslutning omkring sygehusets forsyning, ligger hos Brønderslev Byråd.

## **4. Afkølingstarif og E-Forsyning**

### **4.1. Afkølingstarif**

Som ovenfor nævnt kæmper alle fjernvarmesystemer med et ledningstab, der altid vil være en akilleshæl i dette system. Med den erkendelse som udgangspunkt, er opgaven konstant at overvåge specielt om temperaturen i returledningen holdes på et rimeligt niveau. Fremløbstemperaturen kan i store træk styres rimelig sikkert fra fjernvarmens produktionssted og afhænger helt og holdent af smertegrænsen i yderpunkterne.

Temperaturen i returledningen afhænger derimod primært af, hvordan vi alle som forbrugere styrer afkølingen i brugssituationen.

Da al varmetab fra returledningen er direkte spild i det fælles system, er det meget vigtigt, at vi alle bidrager til at sikre så lav en returtemperatur som muligt. Jo lavere temperatur i returledningen jo mindre varmeafgivelse til omgivelserne, og dermed en bedre økonomi i det samlede system til gavn for fællesskabet.

Bestyrelsen har derfor igennem længere tid arbejdet med forskellige modeller, der vil kunne understøtte bestræbelserne for at nedbringe temperaturen i returledningen og dermed varmetabet.

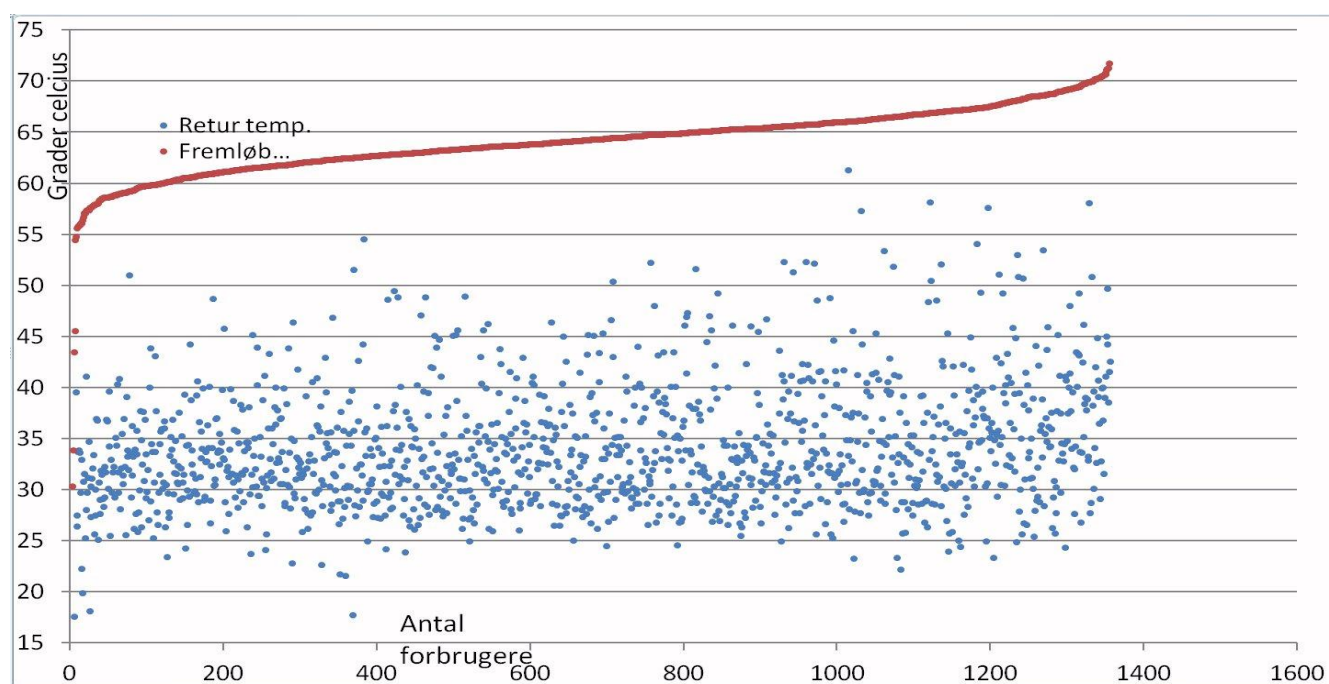


Bestyrelsen har indsamlet nyttig viden og erfaring fra andre fjernvarmeværker, som har arbejdet og fortsat arbejder med de samme udfordringer.

Resultatet af Bestyrelsens overvejelser foreligger nu, idet Bestyrelsen påtænker, at indføre en afkølingstarif, der udløses såfremt den gennemsnitlige returtemperatur hos en forbruger overskrider en på forhånd fastsat grænse.

Som arbejdsgrundlag har Bestyrelsen behandlet samtlige forbrugeres gennemsnitlige fremløbs- og returtemperatur for året 2016/2017 som det fremgår af nedenstående figur.

Den røde linje viser fremløbstemperaturen til de enkelte forbrugere, medens de blå prikker viser den gennemsnitlige årlige afkøling hos den enkelte forbruger.



Af figuren ses, at langt de fleste forbrugere på årsbasis har en gennemsnitlig returtemperatur, der ligger i intervallet 30 til 40 grader celsius.

Figuren viser også, at den enkelte forbruger på årsbasis udmærket kan levere en gennemsnitlig returtemperatur under 30 grader celsius også selv om fremløbstemperaturen ligger under 60 grader celsius.

For at reducere varmetabet, og dermed bedre driftsøkonomien i det fælles system til gavn for alle, er Bestyrelsen derfor indstillet på, at indføre en "Afkølingstarif" fra næste fyringssæson d.v.s. fra 2018/19.

I forbindelse med årsafregningen for indeværende sæson, vil der blive givet oplysning om den gennemsnitlige returtemperatur i givet fald ville have udløst en regulering efter afkølingstariffen, såfremt ordningen var trådt i kraft.

Afkølingstariffen forventes foreløbigt at følge nedenstående retningslinjer:



- Hvis din returtemperatur er under 30 °C reguleres positivt.
- Hvis din returtemperatur er mellem 30 og 40 °C sker der ingen regulering.
- Hvis din returtemperatur er over 40 °C reguleres negativt.  
(dog ikke hvis din fremløbstemperatur er under 60 °C)

**Alle temperaturer er gennemsnitlige målt over et år.**

**Eksempel på regulering for god afkøling:**

Hvis din returtemperatur er under 30 °C vil din regning blive reguleret positivt for dig med 10 kr./°C/MWh.

Eksempel. Du bruger 18 MWh om året og har en returtemperatur på 27 °C.

Regulering: 10kr. \* (30-27) °C \* 18 MWh = 540 kr.

Du vil altså kunne spare 540 kr. om året ved at have en god afkøling.

**Eksempel på regulering for ringe afkøling:**

Hvis din returtemperatur er over 40 °C vil din regning blive reguleret negativt for dig med 10 kr./°C/MWh.

Eksempel. Du bruger 18 MWh om året og har en returtemperatur på 45 °C.

Regulering: 10kr. \* (45-40) °C \* 18 MWh = 900 kr.

Du vil altså hvert år skulle betale 900 kr. ekstra, så længe dit anlæg ikke kan afkøle ned til 40 °C.

Fyringssæsonen 2017-2018 betragtes som indkøringsår, hvor der ikke foretages regulering af regningen.

I løbet af fyringssæsonen 2017-2018 vil der blive udarbejdet informationsmateriale til brug for alle forbrugere, så man kan nå at få indreguleret sit anlæg, og evt. kontakte en VVS installatør/energirådgiver for hjælp med indregulering/ ombygning.

I informationsmaterialet vil Fjernvarmen opliste lokale VVS installatører/energirådgivere som, for en fast pris kan tilbyde en gennemgang af forbrugerens anlæg, og påpege hvilke fejl og mangler det vil være fordelagtigt for forbrugeren at udbedre.

## **4.2. E-Forsyning**

Fjernvarmeværkerne oplever i denne tid en øget regulering fra centralt hold. Sidste regulering skete ved Energistyrelsens udsendelse den 25. november 2016 af en ændring til "Bekendtgørelse om energivirkomheders og bygningsejeres oplysningsforpligtelser overfor slutkunder om energiforbrug og fakturering". Ændringerne trådte i kraft 6 dage senere den 1. december 2016. For fjernvarmeværkerne betød ændringen, at der ud over den årlige slutafregning, mindst tre gange årligt skal informeres om forbruget og den forventelige endelige regning.

Dronninglund Fjernvarme har på den baggrund tilsluttet sig Dansk Fjernvarme E-Forsyningssystem, som alle forbrugere nu kan gøre brug af ved hjælp af en pc, smartphone eller tablet. App'en til at bruge systemet kan downloades via et link fra Dronninglund Fjernvarmes hjemmeside. Herefter skal man blot indtaste det brugernavn og adgangskode som fremgår af a'conto specifikationen på BS.

E-forsyning er let at bruge og kan bruges overalt og på ferier i udlandet, og kan give oplysning om fremløbstemperatur, returtemperatur, forventet slutopgørelse, ligesom samtlige dokumenter for den enkelte forbruger er tilgængelig.

E-forsyning giver en nem og ubesværet adgang til de data der er nødvendige ,for at kunne følge op på om husets anlæg nu også fungerer optimalt med hensyn til bl.a. afkøling og om varmebudgettet holder.

Det er Bestyrelsens håb at alle vil tage godt imod forsøget med indførelse af afkølingstarif samt tilbuddet om benytte programmet E-forsyning aktivt til gavn for det fælles fjernvarmesystem.

## **5. Deltagelse i EU's ELENA program**

Med baggrund i en henvendelse fra FlexEnergi/House of Energy har Bestyrelsen givet tilsagn om deltagelse i en opsamling af mulige energiprojekter på regionalt niveau, d.v.s. i Region Nordjylland med henblik på at hjem søge tilskud fra EU's ELENA program.

EU har som led i bekæmpelsen af klimaforandringer etableret et tilskuds- og låneprogram ved navn ELENA, og støtter gennem dette program investeringer, der reducerer CO<sub>2</sub> samt renovering af fjernvarmenet. Støtte fra ELENA programmet gives til større investeringer, der typisk ligger på +250 millioner kr.

Derfor har House of Energy/FlexEnergi Nordjylland rettet henvendelse til større energiforbrugere/producenter i Region Nordjylland, med henblik på at pulje projekter, således at der vil kunne søges støtte til de samlede projekter inden for den relativt store investeringsramme. Typisk forventer man en deltagelse i den samlede ansøgningspulje på 15 til 20 fjernvarmeværker.

Tilskud ydes til teknisk rådgivning og House of Energy/FlexEnergi håndterer ansøgningen, administration og afrapportering til EU på vegne af deltagerne.

Bestyrelsen har peget på flere muligheder i Dronninglund området bl.a. med baggrund i tilkendegivelser fra møder i Brønderslev Kommunes fjernvarmesamarbejde.

De mulige projekter der er peget på omfatter:

- Undersøge muligheden for evt. udnyttelse af overskudsvarme fra pillefabrikken i Gl. Agersted da der ikke findes overskudsvarme i Dronninglunds nærområde.
- Undersøge muligheden for fjernvarmelevering til Dronninglund slot og kirke samt den nærliggende bebyggelse
- Undersøge muligheden for inddragelse af Dronninglund Industriområde under fjernvarmenettet
- Undersøge rentabiliteten ved udskiftning af de ældste ledningsstræk i Dronninglund by som ikke blev skiftet ved den sidste gennemgribende revision i årene 1994 til 1997.
- Undersøge muligheden for fjernvarmeforsyning af de omkringliggende byer.

Da det er et EU program må det forventes, der først er en afklaring omkring støttetilsagn næste år, ligesom det også først på dette tidspunkt bliver afklaret om nogen af Dronninglund Fjernvarmes projekter kommer i betragtning.

**Ingen af de omtalte projekter vil blive iværksat såfremt dette vil betyde forhøjet prisniveau.**

## 4. Fremtiden

Blandt forskere og politikere er der efterhånden skabt enighed om, at meget af den globale opvarmning er menneskeskabt bl.a. gennem afbrænding af de fossile energikilder, hvorfor der er behov for begrænsning af brugen af fossile brændsler.

På fjernvarmesiden har det politiske ønske om begrænsning af brugen af fossile brændsler efterhånden rodfæstet sig, idet rigtig mange fjernvarmeselskaber nu tænker i alternative energiformer.

Dette er også en tendens der breder sig i transportsektoren, med flere og flere el-biler, og nu også med el-drevne lastbiler. Mange eksperter er af den opfattelse, at omstillingen til el-drift sandsynligvis vil accelerere inden for den nærmeste årrække. For at klare efterspørgslen på el, er der da også planlagt en kraftig udbygning med offshore vindkapacitet.

Da vindmøllernes produktion er afhængig af vinden, bliver der i dette system behov for lagringskapacitet af overskudsstrøm. I denne forbindelse har fjernvarmeselskaberne en klar fordel til at lagre strømmen i store damvarmelagre.

I takt med den øgede udfasning af fossil brændsel og udbygning med vindmøller, må det forventes, at der fra centralt hold vil blive øget fokus på fjernvarmeselskaberne med yderligere regulering til følge.

Fjernvarmesektoren er nok en af de sektorer der for tiden er mest politisk fokus på. Blandt beslutningstagerne på Christiansborg tales der mere og mere specifikt omkring benchmarking af sektoren. Når der bliver lovgivet herom i nær fremtid vil det alt andet lige betyde øget fokus på fjernvarmeselskabernes omkostningsniveau. En udløber heraf vil efter al sandsynlighed afføde større bestræbelser på at indgå samarbejder enten med tilsvarende selskaber eller eventuelt med andre forsyninger.

Samarbejder på det administrative niveau mellem forskellige forsyninger ses i vid udstrækning i andre byer. Noget tilsvarende kunne så afgjort være en fordel også for Dronninglund.

I året 2006 indførte Energistyrelsen den meget udskældte ordning omkring energibesparelser, hvorefter alle energiselskaber blev pålagt at finde energibesparelser hos kunderne. Ordningen er indført med henblik på at begrænse energiforbruget og nedbringe Danmarks udledning af CO<sub>2</sub>.

Til trods for modviljen, har ordningen efterhånden eksisteret i ca. 10 år. Imidlertid har ordningen nu påkaldt sig statsrevisorernes interesse, angiveligt grundet unøjagtigheder i dokumentationsmaterialet for indberettede besparelser. Der pågår derfor drøftelser omkring ordningen, hvor nogen ønsker ordningen ophævet, men uanset hvilket resultat, ligger faktum i form af begrænsning af energiforbrug og nedbringelse af CO<sub>2</sub> udledning klart. Derfor må det nok forventes ordningen eksisterer også fremadrettet, blot med mere administrativ sikkerhed til underbygning af korrekte udførte og beregnede energibesparelser, og dermed en øget byrde på det enkelte fjernvarmeselskab.

Den største udfordring i den nærmeste fremtid bliver dog at få færdiggjort det igangværende arbejde med grundvandsvarmepumpeprojektet for at sikre den vedvarende udvikling af fjernvarmesystemet i Dronninglund, således at systemet bliver godt positioneret til de fremtidige krav i et mere og mere dynamisk og offentligt reguleret energisystem.

Til slut skal der fra bestyrelsens side lyde en stor tak til personalet for den indsats og bistand der er ydet igennem året. Det skal her specielt fremhæves at personalet har udfoldet store bestræbelser på at optimere solvarmeanlægget med henblik på udnyttelse af alle sol-perioder. med henblik på at sikre yderligere rentabilitet og stabil drift i anlægget til gavn for fællesskabet. Hermed har I bidraget til et godt resultat som alle forbrugere er jer tak skyldig for.

Arbejdet er som vanligt udført med godt humør og stor entusiasme og altid i fjernvarmens interesse.

Tak for godt samarbejde.

Bestyrelsen