

Driftsåret 2018

Det har været et meget spændende og travlt år i Ringe Fjernvarmeselskabs bestyrelse. Pga. beslutningen om at bygge et solvarmeanlæg, har vi holdt en del ekstra bestyrelsesmøder og har været ude og, se hvordan andre har gjort før os.

Solvarmeanlægget

Vi er i fuld gang med at opføre Fyns største solvarmeanlæg på Stegshavevej 40. Sidste forår fik vi godkendt vores projektforslag, og der blev udarbejdet en lokalplan for et stort solvarmeanlæg. Før sommerferien blev byggeriet af et solvarmeanlæg inkl. teknikbygning, ca. 1 km transitledning samt en 4.500 m³ akkumuleringstank sendt i EU-udbud. Anlægget blev udbudt i 4 entrepriser og vi fik i alt tilbud fra 12 entreprenører.

Desværre blev der i juli 2018 indgivet en klage til Planklagenævnet over kommunens lokalplan. Vi fik lavet en juridisk vurdering af klagesagen, som sagde, at sandsynligheden for, at klager fik medhold var meget lille. Men på trods af den juridiske vurdering, og fordi vi havde en forventning om en hurtig sagsbehandling, valgte vi at vente på Planklagenævnets afgørelse, inden vi ville påbegynde byggeriet af solvarmeanlægget.

Ifølge energispareaftalen mellem regeringen og energiselskaberne fra december 2016, må man indberette en energibesparelse på op til 8.000 MWh fra store solvarmeanlæg, hvis anlægget er idriftssat inden den 30. juni 2019. Denne besparelse har en værdi af kr. 3-4 mio.

Vi har derfor hele tiden haft en bagkant, hvor anlægget skulle være sat i drift.

Derfor valgte vi at lade formand for teknik- og miljøudvalget Søren Kristensen tage 1. spadestik til anlægget den 1. november 2018, selv om der imod forventning stadig ikke var kommet en afgørelse fra Planklagenævnet. Vi kunne ikke vente længere, hvis anlægget skulle stå færdig inden den 30. juni 2019.

Følgende kontrakter blev indgået:

- | | |
|--|---------------|
| - Transitledning mellem Kielbergvej og Stegshavevej 40: Isoplus levering af ca. 1.100 meter twinrør inkl. muffe i ø 219-219/630. | kr. 1,8 mio. |
| - Transitledningen: Entreprenør Michaels Maskinstation. | kr. 3,1 mio. |
| - Akkumuleringstank 4.500 m ³ : F.W. Rørteknik. | kr. 4.4 mio. |
| - Solfangere 31.224 m ² inkl. teknikbygning: Tjæreborg Industri. | kr. 42,5 mio. |

Derudover er der udgifter til køb af ejendommen Stegshavevej 40, klargøring af grunden, rådgiver, indhegning, uforudsete udgifter osv. Så det samlede budget er på kr. 58,7 mio.

Anlægget vil kunne levere ca. 15.000 MWh pr. år, som svarer til ca. 23 % af vores forbrug. vores el- og varmeforsyning!
Solvarmeanlægs optimale størrelse er mellem 20 og 25 %, hvis de bliver større vil der være for meget på de varme dage.

Afleveringsdatoen er sat til den 26. juni 2019.

Den 7. februar 2019 kom afgørelsen fra Planklagenævnet. Klagen blev afvist på alle punkter.

Nyudstyknings, nyanlæg, reparationer, ombygninger m.m. i 2018

Bøgedalsvænget ved Gestelevvej blev byggemodnet med 32 byggegrunde i 2018, og der er nu mulighed for tilslutning af fjernvarme til dem alle. I Golfparken blev der byggemodnet 12 byggegrunde også med fjernvarme. I samme område blev byggeriet af 12 dobbelthuse på Petersmindevej også igangsat, alle med tilslutning til fjernvarme.

Med så meget udvikling i området, valgte vi at etablere en transitledning fra Skovager til Golfparken og nedlægge den oliefyrede satellitcentral til stor gavn for miljøet.

Det har også medført, at vi nu kan tilbyde fjernvarme til ejendommene på Johannesmindevej, Rikkemindevej og Gestelevvej, ejendomme som ikke tidligere har kunne få fjernvarme.

På Engvangen blev byggeriet af 10 dobbelthuse ligeledes påbegyndt. Også dem forsyner vi med fjernvarme fra 2019.

Vi havde i 2018 et brud på stikledningen til Gymnasiet på Holmehøjvej. Derfor renoverede vi ledningerne i Holmehøjvej.

Selv om der var godt gang i udstykning af byggegrunde og byggeri af dobbelt huse fik vi i 2018 kun 20 nye kunder, så vi nu har 2.622 målere. Vi forventer op mod 100 nye i 2019 ud fra de byggerier, der er i gang.

I alt blev der brugt kr. 15,7 mio. på anlægsinvesteringer.

Anlægsinvesteringer i 2018:

Ledningsnet, målere og brønde	5,0 mio. kr.
Produktionsanlæg	0,1 mio. kr.
Solvarmeanlæg, del investering	12,6 mio. kr.
Opdatering af Scada-anlæg	0,2 mio. kr.
Server og målerapp	0,1 mio. kr.
Tilslutningsbidrag m.m.	-2,3 mio. kr.
Anlægsinvesteringer i alt	15,7 mio. kr.

Værkets gasmotorer, træpillekedler og gaskedel har alle kørt problemfrit.



Midtfyns Energi

Sammen med Midtfyns Elforsyning dannede vi den 1. september 2017 et nyt fælles selskab "Midtfyns Energi A/S".

Selskabet er kommet godt fra start, og det er nu navnet Midtfyns Energi, som er synligt i gadebilledet, på vores biler og på medarbejdernes arbejdstøj. Og det er Midtfyns Energi, der bliver sagt i telefonen.

Dette første år med Midtfyns Energi har levet op til alle vores forventninger om at udnytte vores kompetencer meget bedre og mere på tværs samt at skabe et større sammenhold og fællesskabsfølelse i medarbejdergruppen.

De to bestyrelser har også øget samarbejdet bla. via den fælles bestyrelse i Midtfyns Energi. Dette har givet en større indsigt i hinandens forretningsområder. Det har også resulteret i, at begge bestyrelser sammen er ved at udarbejde kodeks for godt bestyrelsesarbejde.

Midtfyns Energi er et fælles drifts- og administrationsselskab for Ringe Fjernvarmeselskab og Midtfyns Elforsyning. Ligesom de to moderselskaber er det et hvile-i-sig-selv-selskab, som ikke skal generere et overskud til ejerne. Det er derfor tilfredsstillende, at det første regnskabsår i Midtfyns Energi stort set er gået i nul.

Årets produktion og salg

Varmen blev produceret således:

- 0,9% med gas på gaskedlen.
- 1,3% købt hos Rynkeby.
- 0,7% med gas på gasmotorerne.
- 97,1% med træpiller på fastbrændselskedlerne.

Det betyder, at 98,4% af produktionen foregår CO₂-neutralt.

Produktionen i 2018: 65.574 MWh varme og 397 MWh el. Anlæggets totale energiproduktion blev således 65.971 MWh. Det er på niveau med 2017. Graddagene i 2018 var stort set det samme som i 2017.

Årets salg til forbrugerne blev registreret til 50.109 MWh. Det er indenfor en afvigelse på 0,5% af salget i 2017.

Varmetabet i 2018 var på 14.883 MWh. Det er et lille fald i forhold til 2017. Set over en længere årrække er tabet faldet med omkring 2.800 MWh. Det skyldes udskiftning af gamle ledninger og styring af fremløbstemperaturen efter vejr, tryk m.m.



Priser på gas, træpiller, el og varme

Elprisen var i 2018 væsentlig højere end i 2017, og dette medførte, at grundbeløbet faldt fra kr. 8,9 mio. i 2017 til kr. 4,1 mio. i 2018.

Gasprisen var imidlertid på et niveau, hvor forholdet mellem el- og gasprisen gjorde, at det kun var meget få timer, hvor det kunne betale sig at køre med gasmotorerne.

Prisen på træpiller steg en smule i 2018.

Den 1. januar 2019 bortfaldt grundbeløbet. Det betyder, at alle udgifter til at holde gasmotorerne i drift nu skal dækkes af den pris, vi får for strømmen, når motorerne kører. Der er faste udgifter på ca. kr. 1 mio. bare for at have motorerne til at stå klar. Med den pris der er på gas og el nu, og de priser som vi kan spå om i fremtiden, er der ikke udsigt til ret mange driftstimer. Der er derfor risiko for at motorerne kan blive en økonomisk belastning, hvis vi ikke investerer i en anden måde at dække spidslasten på.

Bestyrelsen var nødsaget til, den 1. juli 2018, at hæve varmeprisen, fordi grundbeløbet blev væsentlig mindre end budgetteret. Et standardhus kom i andet halvår af 2018 til at koste kr. 12.536 at opvarme, mod kr. 9.527 i første halvår. Den gennemsnitlige pris for et standardhus i 2018 blev kr. 10.748 altså en stigning på kr. 943 i forhold til 2017. Ifølge Energistyrelsens seneste statistik var vi dog stadig blandt de billige værker i Danmark.

I 2019 har vi reduceret prisen fra 2. halvår 2018, hvilket resulterer i en udgift for et standardhus på kr. 11.846.

Vi benyttede lejligheden i 2015-2018, hvor grundbeløbet var højt, til at afskrive ekstra meget på anlæg og på henlæggelser til en biomassekedel. Nu hvor grundbeløbet er bortfaldet, har vi formindsket afskrivningerne og stoppet henlæggelser. På den måde opnås det, at prisstigning på kr. 4.500,- for et standardhus, som grundbeløbets bortfald isoleret set vil medføre, kan bredes ud over flere år.

Det er vores forventning, at solvarmeanlægget samt fremtidige investeringer i nyt produktionsanlæg, kan modvirke fremtidige store prisstigninger.

For 2018 var følgende gennemsnitspriser for opvarmning af et standardhus gældende:

Ringe Fjernvarmeselskab	kr. 10.748
Gennemsnit alle værker	kr. 13.407
Vægtet gennemsnit	kr. 12.080
Individuel naturgas	kr. 14.805

Anlægsinvesteringer i 2019



Da grundbeløbet nu er forsvundet, ønsker bestyrelsen at prioritere investeringer til at nedbringe produktionsprisen. Derfor er investeringen i et solvarmeanlæg på 31.224 m², som kan dække ca. 23% af varmeproduktionen, i gang. Anlægget afleveres den 26. juni 2019.

Vi har fået godkendt to projektforslag på tilsammen en 4,8 MW biomassekedel. Godkendelsen af projektforslagene betinger, at vi skal påbegynde opførelsen af biomassekedlen senest i 2020, og hvis vi ikke benytter henlæggelserne i 2020, skal de returneres til kunderne. Vi planlægger derfor, at anlægget skal projekteres i 2019 og opføres i 2020.

Pga. alle disse investeringer nedsætter vi mængden af ledningsnet, som vi renoverer i 2019, selv om der stadig er en del ældre ledninger i vores forsyningsnet.

Budgetterede anlægsinvesteringer i 2019:

Delinvestering solanlæg	kr. 46,1 mio.
Delinvestering fliskedel	kr. 0,2 mio.
16 MW elkedel	kr. 6,0 mio.
Bygmestervej	kr. 1,1 mio.
Diverse ledningsnet	kr. 2,3 mio.
Diverse udstykninger	kr. 0,2 mio.
Byggemodningsbidrag m.m.	kr. - 0,6 mio.
I alt i 2019	kr. 55,3 mio.
Planlagte anlægsinvesteringer 2020-2021:	
Delinvestering fliskedel	kr. 22,0 mio.
Heraf er der henlagt kr. 8,9 mio.	
Fortsat renovering af ledningsnet	kr. 4,0 - 7,0 mio. / år

Energisparekampagne

Folketinget har vedtaget, at energiselskaber skal finde energibesparelser. Og i december 2016 indgik Regeringen og energiselskaberne en aftale om energibesparelser frem til 2020. Vi skal finde besparelser på ca. 2.000 MWh/år. Vi har indgået aftale med SE Energi & Klima, som hjælper os med at administrere og finde energibesparelserne. Ved udgangen af 2017 havde vi en beholdning af indkøbte besparelser på 1.890 MWh, og har derfor ikke købt nogle i 2018. Solvarmeanlægget vil give os energibesparelser på 8.000 MWh, som har en markedsværdi på kr. 3-4 mio. Dette vil dække vores behov i 2019 og 2020. Resten har vi aftalt med Midtfyns Elforsyning, at de køber. På den måde investeres pengene fra begge selskaber lokalt, og sendes ikke udenfor forsyningsområdet.

På vores hjemmeside er der et link til Dansk Fjernvarmes Handelsselskab, hvor man kan søge om tilskud til egne energibesparelser.



Motivationstarif

Med et ledningstab på 22,7% ligger der en stor del af vores unødvendige omkostninger her, og derfor gør vi en stor indsats for at minimere dette tab.

Der er tre ting, der har indflydelse på ledningstabet. Det er ledningernes isolering, fremløbstemperaturen og returtemperaturen. I takt med, at vi renoverer ledningsnettet øges isoleringen på rørene betydeligt, idet vi benytter nogle af de bedst isolerede rør på markedet. Fremløbstemperaturen styres efter udetemperaturen, så der ikke sendes højere temperatur ud i nettet end nødvendigt for at opretholde komforten i husstandene.

Returtemperaturen kan vi ikke styre fra centralt hold, den afhænger af forbrugernes installationer, og hvordan de bruges. God afkøling giver mindre energiforbrug. Jo bedre, forbrugeren udnytter varmen i vandet, jo mindre varmt vand skal der cirkulere for at dække forbrugers behov. Og det er godt for både miljø og varmeøkonomien, da varmetabet i rørsystemet nede i jorden mindskes.

For at motivere alle til at afkøle fjernvarmevandet mest muligt inden det sendes retur til værket, indførte vi i 2018 en motivationstarif.

I 2017 var gennemsnitsafkølingen hos kunderne i Ringe 26°C. Hos sammenlignelige værker er gennemsnitsafkølingen på 33-35 °C.

I 2018 var der 491 kunder som sammenlagt har betalt kr. 152.000,- i motivationstarif. Det er kr. 38.000,- mindre end budgetteret i 2017, så det har allerede haft en positiv effekt.

I 2019 hæves kravet til den gennemsnitlige årsafkøling til 25°C. Derved forventes ca. 1.000 kunder at skulle betale kr. 421.000,-, hvis afkølingen er den samme som i 2018. Formålet er ikke øget tarifindtægt, men bedre afkøling.

For hver grad den gennemsnitlige afkøling for alle kunder kan forbedres, mindskes varmetabet i ledningsnettet med ca. 1%. Dvs. at en forbedret afkøling fra de 26 grader til gennemsnittet hos sammenlignelige værker på 34 grader vil betyde en årlig besparelse på ca. kr. 360.000,- en besparelse, som vil komme alle kunder til gode. Ud over denne besparelse vil virkningsgraden for produktionsudstyret også forbedres væsentligt, og øge besparelsen yderligere.

Vi håber at kunne reducere antallet af kunder, der skal betale motivationstarif gennem råd og vejledning. Vores teknikere har allerede haft kontakt til en del kunder.



Bestyrelsesture

For at kunne følge med i, hvad der sker i branchen og forberede os til fremtiden samt styrke samarbejdet i bestyrelsen, har bestyrelsen været på en studietur til Tørring, Jelling, Skjern samt Ringkøbing, hvor vi bla. så forskellige solvarmeanlæg, en fliskedel, en elkedel samt et gasmotordrevet varmepumpeanlæg. Sammen med bestyrelsen for Midtfyns Elforsyning og medarbejderne var vi på studietur til Lemvig- Müller A/S, Centrallager, hvor vi bl.a. så og hørte om deres store lager. Og sammen med Assens Fjernvarmes bestyrelse var vi i Kalundborg for at se et 10 MW varmepumpeanlæg. Derudover var vi i Solrød og se deres solvarmeanlæg.

Fremtiden

Energisektoren er inde i en meget omskiftelig tid. Mere og mere el bliver fremstillet af vind og sol. Dette gør, at der til tider er mere elproduktion i DK end der er elforbrug, samt at behovet for reservekraft bliver mindre. Decentral kraftvarme er derfor kommet under pres, da der vil være færre timer, hvor der er behov for dem i elsystemet. Grundbeløbets bortfald oveni gør, at hele fjernvarmebranchen nu skal væk fra decentral kraftvarme og finde andre energikilder. Dette gælder også for os.

Ophævelsen af tilslutningspligten, de politiske signaler om forbrugerbindinger, og ændring fra hvile i sig selv princippet til indtægtsrammeregulering og benchmarking, vil stille store krav til fjernvarmeselskabets evne til at investere rigtigt.

Ophævelsen af PSO-afgiften samt nedsættelse af elafgiften vil give øget konkurrence fra individuelle varmepumper, men giver samtidig mulighed for, at vi kan bruge el til opvarmning i fjernvarmesystemet.

Vores produktionsudstyr er af ældre dato, to træpillekedler fra 80'erne, gaskedel samt 3 gasmotorer fra 90'erne og en træpillekedel fra 00'erne. Og de er alle stort set afskrevet.

Vi står derfor over for at skulle lave nogle store investeringer i fremtiden. Udover solvarmeanlægget som sættes i drift denne sommer, er vi langt med planer om en fliskedel i 2020. Derudover ser vi også på, om vi skal gå fra at være elproducent til at være elforbruger, eller måske ligefrem begge dele.

Konkret er vi ved at undersøge muligheden for en stor elkedel til spids- og reservelast, så vi ikke er afhængige af, at gasmotorerne står standby hele året. En stor varmepumpe i stedet for en biomassekedel, eller måske sammen med sol og biomasse er også en mulighed vi kikker ind i.

Ryslinge Udviklingselskab har fået udarbejdet et notat, der ser på muligheden for at etablere fjernvarme i Ryslinge. Notatet viser, at der både er god samfunds-, selskabs- og brugerøkonomi i at konvertere varmeforsyningen i ejendommene i Ryslinge til fjernvarme. Ryslinge Udviklingselskab er ved at undersøge opbakningen til at gå videre med projektet, og det støtter vi dem i.

Sammen med Midtfyns Elforsyning er vi ved at udarbejde et kodeks for godt bestyrelsesarbejde. Vi har sammen besluttet at lave et ens kodeks, inkl. det fælles selskab Midtfyns Energi. Vi har holdt et fælles kursus i kodeks for godt bestyrelsesarbejde, hvor også bestyrelsen fra Midtfyns Vandforsyning deltog. Efterfølgende har bestyrelserne i Midtfyns Elforsyning og Ringe Fjernvarmeselskab haft en workshop, hvor vi kom langt med arbejdet. I løbet af 2019 vil vi arbejde med emnet, så vi på næste generalforsamling kan fremlægge resultatet.

I bestyrelsen ser vi ind i en travl og omskiftelig fremtid, men alt i alt ser vi med nogen fortrøstning fremtiden i møde.

Afslutning

Til slut vil jeg på bestyrelsens vegne rette en varm tak til personalet for den store og ihærdige indsats, de har ydet i årets løb. Og tak til bestyrelsen i Midtfyns Elforsyning for det gode samarbejde.

En særlig tak skal lyde til Jørn Knudsen, som har valgt ikke at genopstille til bestyrelsen, efter 30 års tro virke.

Endelig vil jeg takke resten af bestyrelsen for deres store og konstruktive indsats i 2018.

På bestyrelsens vegne
Niels Andersen
Formand

