

# Middelfart Fjernvarme - Generalforsamling 2016

Velkommen til denne første generalforsamling efter sammenlægningen af Nr. Åby Kraftvarmeværk a.m.b.a. (NKv) og Middelfart Fjernvarme a.m.b.a. (MFj). Sammenlægningen blev besluttet sidste år på generalforsamlinger hos begge værker i maj og trådte i kraft d. 1/1-2016. NKv er i den forbindelse blevet likvideret, og fremover føres de to værker videre som et selskab under navnet Middelfart Fjernvarme a.m.b.a.. Da MFj og NKv indtil 1/1 2018 vil have differentierede priser og MFj har en overgangsbestyrelse, vil beretningen inkludere separate oplysninger om begge værker.

## Sammenlægning med Nr. Aaby Kraftvarmeværk

Vi kan allerede nu se at det overordnede formål med sammenlægningen, nemlig effektivisering af selskabernes samlede drift er opfyldt. Sammenlægningen af de to selskaber giver mulighed for nogle økonomiske besparelser, samtidig med at det nye selskab vil stå bedre rustet til de fremtidige udfordringer på et energimarked i forandring. Det har givet en styrket og robust organisation og dermed en bedre forsyningsikkerhed og service af forbrugerne.

Vi er på den måde på forkant med den effektivisering af fjernvarmesektoren som fornylig er blevet meldt ud af regeringen. Vi er meget opmærksomme på hele tiden at optimere driften så det bliver så billigt som muligt.

## Varmeåret 2015

Vi kan for andet år i træk, se tilbage på et mildt varmeår, der har ligget ca. 15 % under et "normaltår", målt ift. graddage.

For MFj betød det at ca. 85%, eller ca. 4.350 forbrugere fik i alt ca. 7,0 mio. kr. tilbage ifm. årsafregningen.

MFj har haft et varmesalg til forbrugerne i varmeafregningsperioden for 2015 på ca. 96,2 mio. kWh, mod et budget på 108,8 mio. kWh, hvilket er 11,5% mindre.

Virkningsgraden for ledningsnettet blev i 2015 på 81,6 %, hvilket er 1,2% bedre end i 2014.... Ser man på energitabet, så er tabet kun på ca. 21,755 mio. kWh i 2015, mod 22,220mio. kWh i 2014. Varmetabet i ledningsnettet i 2015 er samtidig det laveste energitab i 28 år (siden 1987), set i forhold til kWh!

I forhold til 2010, hvor MFj for alvor satte fokus på temperaturoptimering, er ledningstabet reduceret med ca. 6,87 mio. kWh pr. år, svarende til en besparelse på ca. kr. 2,5 mio. pr. år.

Hos NKv fik ca. 94%, eller ca. 920 forbrugere 2,7 mio. kr. tilbage ifm. årsafregningen. Baggrunden for at så mange forbrugere fik penge tilbage, var at NKv samtidig tilbagebetalte en ekstraordinær overdækning på kr. 1,891 mio. ifm. sammenlægningen med MFj.

NKv har haft et varmesalg til forbrugerne i varmeafregningsperioden for 2015 på ca. 20,2 mio. kWh, mod et budget på 22,0 mio. kWh hvilket er 8,2% mindre.

2015 var også året hvor NKv's nye fliskedel blev taget i brug for alvor, hvilket har resulteret i at varmeproduktionen hos NKv i 2015 var baseret på en biomasseandel (flis og træsmuld) på 99 %.

Virkningsgraden for ledningsnettet blev i 2015 på 79,2 %, hvilket er 3,0% bedre end i 2014.... Ser man på energitabet, så er tabet kun på ca. 5,3 mio. kWh i 2015, mod 5,9 mio. kWh i 2014. Varmetabet i ledningsnettet i 2015 er samtidig det laveste energitab i 10 år (siden 2006), set i forhold til kWh!

Den synlige forbedring af tabet i ledningsnettet hos både MFj og NKv skyldes bl.a. de løbende optimeringer der foretages på varmecentralerne, brugen af driftsoptimeringsystemet TERMIS, samt en proaktiv indsats for at nedbringe returtemperaturen hos forbrugerne. Jo koldere vandet i fjernvarmerørrene er – både frem og retur - jo mindre varme går der til spilde i jorden undervejs til og fra forbrugerne, hvilket betyder en bedre økonomi for værket og dermed en billigere varmepris til forbrugerne.

### **Nedbringelse af returtemperaturen fra forbrugerne**

Et af de store indsatsområder de seneste år, hvor der er brugt mange ressourcer, er nedbringelse af returtemperaturen fra forbrugerne.

Både MFj og NKv valgte i 2015, at indføre "motivationstarif" pr. 1/1-2016, for at opnå lavere returtemperatur på fjernvarmevandet tilbage til varmeværket, da dette giver mindre ledningstab og billigere varmepris.

For MFj er baggrunden at TVIS pr. 1/1-2015 indførte returtemperaturkrav, der betyder et tillæg eller fradrag på varmeprisen for MFj på ca. kr. 380.000,-/år hvis returtemperaturen er hhv. en °C højere eller lavere end referencetemperaturen på 43 °C.

I 2015 har MFj af den grund fået et nedslag i varmeprisen fra TVIS på ca. 1,0 mio. kr..

Herudover betyder hver en °C MFj sænker returtemperaturen, at der kan opnås en besparelse på ledningstabet i eget net på ca. kr. 100.000,-/år.

Dvs. at for hver 1°C returtemperaturen nedsættes, opnår MFj en besparelse på ca. kr. 480.000,- pr. år!

For NKv - som jo ikke får varme fra TVIS nettet - kan der opnås en besparelse på varmeproduktionen på ca. kr. 50.000,-/år samt ca. kr. 25.000/år i besparelse på ledningstabet i eget net, for hver en °C NKv sænker returtemperaturen

Dvs. at for hver 1°C returtemperaturen nedsættes, opnår NKv en besparelse på ca. kr. 75.000,- pr. år!

Fra 2016 vil motivationstariffen fremgå af årsopgørelsen som enten et pristillæg eller et prisfradrag, afhængig af returtemperaturen – dvs. jo lavere returtemperatur, jo billigere varmeregning.

Som oplyst sidste år har MFj deltaget i et EUDP projekt, omkring returtemperaturoptimering (RTO).

Projektet har kørt i 2 fuldskala forsøg i hhv. Skanderborg/Hørning's og MFj/NKv's fjernvarmenet, med det formål at generere store energibesparelser (mere herom under pkt. Energibesparelser).

MFj og NKv har ifm. projektet besøgt ca. 1.000 forbrugerne, med for høj returtemperatur.

RTO projektet, indførelsen af motivationstarif og de tilknyttede ressourcer har været hovedårsagen til at MFj fra 2013 til 2015 har sænket den gennemsnitlig returtemperatur fra 44,5°C til 40,2°C - et fald på 4,3°C - svarende til en samlet besparelse på ca. kr. 1,9 mio./år i 2015 tal.

NKv har fra 2013 til 2015 sænket den gennemsnitlig returtemperatur fra 38,9°C til 36,3°C - et fald på 2,6°C - svarende til en samlet besparelse på ca. kr. 0,2 mio./år i 2015 tal.

Returtemperaturen skal "plejes" kontinuerligt, ellers siger erfaringen at den langsomt vil stige, da forbrugernes anlægsindstillinger "skrider" og fordi anlæggene bliver fejlramte.

Derfor har MFj også i fremtiden prioriteret at holde fokus på forbrugerservice og økonomi, ikke mindst ifm. indførelse af motivationstarif pr. 1/1-2016.

Til orientering har MFj stadig tilknyttet en person, der tilbyder forbrugerne rådgivning, hjælp og vejledning til at nedsætte returtemperaturen fra deres varmeanlæg. Alle forbrugerne kan gratis gøre brug af tilbuddet ved at ringe og bestille tid hos fjernvarmen for et besøg.... så brug det!

## **Priser og benchmarking**

### MFj:

Takster for 2015 var som følger:

Abonnementsbidrag:	kr. 600,00 pr. varmemåler pr. år.
BBR m <sup>2</sup> :	kr. 16,00 pr. m <sup>2</sup> bolig- og erhvervsareal.
Energiforbruget:	kr. 0,49 pr. kWh indtil d. 30/6, og kr. 0,45 pr. kWh indtil d. 31/12.

Takster for 2016 er som følger:

Abonnementsbidrag:	kr. 600,00 pr. varmemåler pr. år.
BBR m <sup>2</sup> :	kr. 16,00 pr. m <sup>2</sup> bolig- og erhvervsareal.
Energiforbruget:	kr. 0,42 pr. kWh.

Energiforbruget er nedsat fra kr. 0,476 pr. kWh (gennemsnitspris i 2015) til kr. 0,42 pr. kWh i 2016.

I alt en årlig besparelse på ca. kr. 1.130,- inkl. moms, for et standard hus (130 m<sup>2</sup> og 18,1 MWh/år) ift. gennemsnitsprisen i 2015.

I alt koster det kr. 12.852,50 inkl. moms (ekskl. moms kr. 10.282,-) for et standard hus (130 m<sup>2</sup> og 18,1 MWh/år) i 2016.

Dette betyder at varmepris nu er nede på samme niveau som i 2010 varmeåret.

### NKv:

Takster for 2015 var som følger:

Abonnementsbidrag:	kr. 600,00 pr. måler pr. år.
BBR m <sup>2</sup> bolig:	kr. 25,0 pr. m <sup>2</sup> pr. år.
BBR m <sup>2</sup> erhverv:	kr. 13,9 pr. m <sup>2</sup> pr. år.
Energiforbrug:	kr. 330,- pr. MWh (0,33 pr. kWh).

Takster for 2016 er som følger:

Abonnementsbidrag:	kr. 600,00 pr. måler pr. år.
BBR m2 bolig:	kr. 22,0 pr. m2 pr. år.
BBR m2 erhverv:	kr. 13,9 pr. m2 pr. år.
Energiforbrug:	kr. 320,- pr. MWh (0,32 pr. kWh).

Grundbidraget for boligareal falder fra kr. 25,0 pr. m2 pr. år til kr. 22,- pr. m2 pr. år.

Energiafgiften sænkes fra kr. 330,- pr. MWh til kr. 320,- pr. MWh.

I alt en årlig besparelse på ca. kr. 700,- inkl. moms, for et standard hus (130 m2 og 18,1 MWh/år) ift. 2015.

I alt koster det kr. 11.565 inkl. moms (ekskl. moms kr. 9.252,00) for et standard hus (130 m2 og 18,1 MWh/år) i 2016.

Dette er den laveste varmepris i 16 år (i 1999/2000 varmeåret var prisen 10.897,- inkl. moms), samt en pris på niveau med de varmepriser NKv havde i 1980'erne.

### **Energibesparelser**

MFj's sparersmål var på i alt 4,18 mio. kWh for 2015.

Men da MFj havde et overskud stående på kontoen fra 2014, blev det samlede behov for energibesparelser på i alt 2,539 mio. kWh for 2015

MFj har indberettet i alt 7,44 mio. kWh for 2015, hvilket betyder at der er et overskud på 4,9 mio. kWh der overføres til 2016.

Returtemperaturoptimeringsprojektet (RTO) bidrager alene med 3,08 mio. kWh i 2015, svarende til en værdi på ca. kr. 1,54 mio..

MFj har derfor som udgangspunkt i budget 2016 fastholdt sparer målet på 4,180 mio. kWh, som er det samme som for 2015.

NKv's sparersmål var på i alt 0,85 mio. kWh for 2015.

NKv havde så stort et overskud (1,75 mio. kWh) stående på kontoen fra 2014, at der reelt ikke var noget behov for indkøb af energibesparelser for 2015.

Pba. en forventning om at energibesparelserne ville stige i pris, besluttede NKv bestyrelsen i 2015 at indkøbe yderligere 0,7 mio. kWh energibesparelser, hvilket betød at NKv indberettede i alt 1,541 mio. kWh for 2015.

Det betyder at der er et overskud på 2,445 mio. kWh der overføres til 2016.

RTO projektet bidrager alene med 0,721 mio. kWh svarende til en værdi på ca. kr. 0,36 mio..

NKv har derfor som udgangspunkt i budget 2016 fastholdt sparer målet på 0,851 mio. kWh, som er det samme som for 2015.

Hverken MFj's eller NKv's sparer mål for 2016 kendes endnu, da der pt. pågår en forhandling mellem forsyningssektorerne og Energiministeriet om den kommende energispareraftale, og størrelsen på energibesparelserne.

Den store forøgelse af forsynings selskabernes sparer mål over de seneste år, har betydet endnu mere rift om energibesparelserne, og at prisen på disse er øget betragteligt. Fjernvarmebranchen har i 2015 haft omkostninger til energibesparelser på over 600 mio. kr.. Det har betydet, at gennemsnitsomkostningerne nu har oversteget det politisk fastsatte loft, som politikerne så sent som for et halvt år siden afviste, vi var ved at nå.

Dette er ganske enkelt uhørt, og MFj støtter 100% op bag forsyningsbranchens arbejde med at få nedsat energisparermålene for fremtiden.

Dansk Fjernvarme har netop fremsendt et udkast til en frivillig aftale i enighed med Dansk Energi (elbranchen) og de tre naturgasselskaber, der har en energisparerforpligtelse. Udkastet er sendt til ministeren, som nu skal forholde sig til, om aftalens indhold er spiseligt for ham selv og forligsparterne. Det har været længe undervejs; de officielle forhandlinger startede før sommerferien sidste år, brød sammen kort før jul, hvorefter ministeren bad Dansk Fjernvarme, de tre naturgasselskaber og Dansk Energi blive enige om de overordnede retningslinjer og målsætninger i en ny energispareraftale.

Guleroden, de fem organisationer fik stillet i udsigt, er, at ministeren ville gå til forligskredsen med et forslag om at reducere det samlede mål fra de nuværende 12,2 PJ. Forslaget går på, at det samlede mål for fjernvarme, naturgas og el reduceres til 9,8 PJ, svarende til ca. 80 pct. af det nuværende mål, hvilket er samme andel, som de tre forsyningsarter dækker af Danmarks samlede slutkundeforbrug.

Det er dog vigtigt at sige, at vi ikke er i mål endnu. Det er branchernes udspil, som nu ligger hos ministeren. Han skal nu overveje, om han vil gå videre til forligsparterne og bede dem om at godkende aftalen, før resultatet bliver endeligt. Flere i oppositionen har tidligere meldt ud, at de ikke vil gå med til en målreduktion, så vi er stadig ikke sikre på, om der kommer et helt andet resultat.

## **Anlægsarbejder**

### MFj:

Renovering af ledningsnettet i 2015 på Sverigesvej fra Østre Hougvej og frem til og med Blekingevej samt på Teglgårdsvej fra nr. 72 og ned mod Fænøsund.

Byggemodning af Stenbidervænget med 7 grunde.

Byggemodning af Helenevej med 4 grunde.

Byggemodning af Fænøsundpark med 16 grunde.

Forsyning af Stiklingen med 12 grunde (tidl. Ole Olsen grund).

Fjernvarme til 18 stk. nye seniorboliger på Teglværksgade (gl. børnehaven).

Der er lavet fjernvarmeforsyning til i alt 49 stk. nye forbrugere i 2015, heraf udgøres de 39 stk. af nybyggede huse i de nye områder ved Skrillinge, samt på Kammavej. Dette viser at fjernvarme er fuldt konkurrencedygtig ift. individuelle løsninger med varmepumpe og lign. i nye huse.

#### NKv:

Byggemodning af Syrenvej med 10 grunde.

Der er lavet fjernvarmeforsyning til i alt 4 stk. nye forbrugere i 2015, bestående af Nr. Aaby bio samt 3 stk. nybyggede huse.

#### **Diverse**

MFj havde ved udgangen af 2015 i alt 5.077 stk. idriftsatte målere og der var tilmeldt 905.672 m2 opvarmet areal til fjernvarmen.

NKv havde ved udgangen af 2015 i alt 986 stk. idriftsatte målere og der var tilmeldt 188.069 m2 opvarmet areal til fjernvarmen.

Tilslutning af nye storforbrugere til MFj:

Føtex - Tilkoblet mellem jul/nytår 2015. I alt 5.644 m2 med et forbrug på ca. 475 MWh/år.

Nytorv (Nyt bycenter) – Indgået aftale vedr. tilslutning til fjernvarmen i december 2015. Ca. 19.000 m2 med et forventet forbrug på ca. 420 MWh/år og et overskudsvarme grundlag på ca. 310 MWh/år. Aftale om overskudsvarmelevering er dog endnu ikke indgået.

Bestyrelsen besluttede i løbet af året at tilbyde fjernvarme til nyudstykningsområdet på Falstervej. Forudsætningen er at der opkræves byggemodningsbidrag for udstykningsområdet, samt at alle øvrige takster for tilslutning m.m. er iht. gældende takstblad. MFj etablerer forsyningsledning ud til området.

Ny App udgave af eForsyning - der er et "spejl" af forbrugeradgang på hjemmesiden – giver mulighed for forbrugerne på en nem måde kan følge varmeforbruget, samt få vist udviklingen i returtemperaturen fra varmeanlægget..... brug det, det er et rigtigt godt værktøj til at styre/kontrollere at varmeanlægget kører optimalt!

MFj har, hos Kommunekredit, optaget et fastforrentet annuitetslån på kr. 8,0 mio. med en løbetid på 10 år, og en rente på 0,9%, til finansiering af renovering af fjernvarmerør ifm. "Klimabyen", Søndergade "Vandvejen", Østergade (nyt bycenter), samt Falstervej nyudstykning (forsyningsledning).

Middelfart Fjernvarme havde besøg af Klima- og Energiministeren, samt Middelfart Kommunes direktion fredag d. 22/1-2016. Ifm. besøget blev der givet en rundvisning på det nye fliskedelanlæg i Nr. Aaby.

## **TVIS orientering:**

### Udviklingen i fjernvarmeprisen ab TVIS

I sommeren 2014, blev der indgået og underskrevet en ny aftale mellem TVIS og DONG/SKv om levering af varme, for perioden 2018 – 2038.

Den nye varmetafte betyder bl.a. at SKv udvides med 2 nye kedler til fyring på træflis, der er CO2 neutralt, miljøvenligt og ikke mindst stort set afgiftsfritaget (endnu).

Som det ser ud lige nu, så holder både anlægsøkonomien og tidsplanen for projektet, hvorfor det forventes at anlægget kan tages i brug primo 2017.

Energiprisen fra TVIS viser en stabil til faldende tendens frem til 2018, hvilket betyder en faldende varmepris i Middelfart frem mod 2018.

### TVIS overdækning for 2014/2015:

TVIS har leveret stabil varme i hele 2014/2015, og har solgt mindre varme end budgetteret pga. den milde vinter. TVIS havde derfor en overdækning fra 2014/2015, hvorfor TVIS valgte at nedsætte den variable varmepris med kr. 11,62 pr. GJ, til kr. 77,00 pr. GJ i december måned 2015. Samtidig valgte TVIS at den resterende overdækning på kr. 49,5 mio. skulle udbetales til varmeværkerne i december 2015.

MFj har i december 2015 modtaget kr. 4.381.165,- fra TVIS. Beløbet tilbagebetales over varmeprisen i 2016.

### Shell skattesagen:

Sagen drejer sig om betaling af afgift på overskudsvarmen fra gasturbinen på Shell. Skatteankenævnet har tidligere givet TVIS medhold i afgiftsfritagelse, men det var Skat uenig i, og ankede til landsskatteretten.

Siden 2006 har TVIS samlet set betalt ca. 73 mio. kr. for meget i afgifter til SKAT på en del af varmen, som TVIS aftager fra gasturbinen på Shell Raffinaderiet i Fredericia. Den 4. marts i år udløb SKAT's ret til at anke en kendelse fra Landsskatteretten fra december 2015, som fastslog, at TVIS uberettiget har betalt for meget i afgifter over 10 år. Med renter løber beløbet op i ca. 91 mio. kr.

Beløbet er dog ikke endeligt, da SKAT først kan opgøre beløbet, efter ankefristen er overskredet. Det er derfor endnu for tidligt at sige, præcist hvornår og hvordan forbrugernes fjernvarmepris bliver påvirket. TVIS skal først være enige med SKAT om beløbets størrelse, ligesom udbetalingstidspunktet er ukendt.

Der er flere muligheder for, hvordan afgiftsbeløbet kan tilbageføres. Fjernvarmeselskaberne har hver i sær tilkendegivet hvilken model de foretrækker for tilbagebetaling, og TVIS' bestyrelse har på baggrund heraf besluttet, at beløbet bliver ført tilbage til fjernvarmeselskaberne på én gang, umiddelbart efter det samlede beløb modtages fra SKAT.

MFj's andel af tilbagebetalingen er ca. 8 %, hvilket svarer til ca. kr. 7,0 mio..

## **Udvidelse af varmemarkedet i Middelfart Kommune – TVIS/MK**

Det er ingen hemmelighed at TVIS har meldt ud at de ønsker at udvide varmeleverancen. Det er meldt ud i pressen. Man vil investere ca. 250 millioner i alt og heraf ca. 63 mio. i Middelfart Kommune. Udvidelsen indebærer en foreslået ledning til Ejby og Gelsted Fjernvarmeværker.

Det er et resultat af den aftale TVIS/DONG har indgået om varmeleverance i perioden 2018-2038. TVIS har ydet en straks betaling – og dermed optaget et lån – på kr. 1,44 mia. Det medfører at den faste takst stiger ca. 2,5 gange fra 1/1-2018.

For Middelfart Kommune – og dermed MFj - betyder det en stigning fra ca. kr. 6,7 mio. pr. år til ca. kr. 16,3 mio. pr. år.

Derfor vil en udvidelse af TVIS forsyningsområdet betyde en lavere fasttakst regnet pr. enhed (kr./m<sup>2</sup>), og dermed billigere varme til alle.

Samtidig arbejdes der på at ændre vedtægterne i TVIS, således at maksimumgrænserne for varmeafdrag ophæves eller ændres. Hvis disse grænser opretholdes vil det betyde at MFj ved et aftag større end de 8.7% vi har aftale om, skal betale en højere varmepris.

MFj er interesseret i at udvide varmforsyningen til hele Middelfart kommune, som er en af de kommuner i TVIS regi, hvor der er et af de største udvidelsespotentialer, da der her findes flere store områder hvor der er individuel naturgas forsyning.

### Naturgasområder:

Områderne er:

- Strib ca. 1.700 husstande
- Ø-vængerne ca. 800 husstande
- Båring/Asperup ca. 440 husstande
- Brenderup ca. 525 husstande
- Kauslunde/Gamborg ca. 300 husstande

Derudover er der:

- Kommende nyudstykning ved Falstervej/Jyllandsvej – ca. 250 boligenheder.
- Erhvervsområdet i Middelfart (fra Brovejen og ud til motorvejen)

Der har i 2013 være forsøgt tilbudt fjernvarme i Ø-vængerne, dog uden held. Projektforslaget er dog stadig gældende, uden kompensation til NGF, og kan når som helst sættes i gang igen.

En fremtidig udvidelse af MFj forsyningsområdet vil – ud over Ø-vængerne - kunne komme til at omfatte en fjernvarmeforsyning af områderne Strib, Kauslunde/Gamborg og Båring/Asperup.

MFj bestyrelsen besluttede derfor på et møde d. 21/5-2015, at lade Cowi A/S igangsætte en økonomisk forundersøgelse af MFj's fremtidige udvidelsesmuligheder i hhv. Strib, Kauslunde/Gamborg og Båring/Asperup.



Umiddelbart forekommer en udvidelse med naturgasområderne i kommunen dog at have lange udsigter, da det økonomisk set pt. er svært, om ikke umuligt, at konkurrere med naturgassen pga. at gasprisen er helt i bund og fordi der ifm. konverteringsprojekter, frem til 2021, skal betales kompensation til naturgassen.

En evt. fjernvarmeforsyning af ovenstående områder kræver desuden at der udarbejdes et projektforslag for hvert område, samt at projektforslaget for området udviser positiv samfundsøkonomi.

#### Eksisterende varmekærker i kommunen:

MFj har været til møde i september 2015 med MK, TVIS, Nr. Aaby, Ejby og Gelsted, angående muligheden for TVIS varme til Ejby og Gelsted, baseret på en rapport "Analyse af muligheder for TVIS leverancer til nye fjernvarmekærker, Middelfart Kommune" udarbejdet af Cowi A/S.

TVIS projektet er baseret på en 22,2 km transmissionsledning fra Middelfart til Ejby/Gelsted, til en samlet investering på kr. 62,6 mio., afskrevet over 30 år. En meget lang afskrivningsperiode når man betænker det der sker på energifronten. Analysen udviser en årlig besparelse på kr. 2,37 mio. som dog er UDEN betaling af en andel af de faste udgifter, som man - ved en ligelig fordeling værkerne imellem i kommunen ift. varmemeforbrug - må forvente beløber sig til kr. 2,93 mio. pr. år af de faste omkostninger. Med en gaspris i bund er projektet dog pt. ikke rentabelt.

Det har været tænkt at MFj skulle deltage økonomisk i projektet via en "prisharmonisering" i kommunen. Ved en prisharmonisering kan MFj forventes at betale ca. kr. 51 mio. af ledningen til Ejby/Gelsted. Cowi har udregnet at hvis kun de eksisterende værker tilsluttes vil MFj's økonomiske gevinst i form af lavere variable udgifter beløbe sig til 80-90.000 kr. og det hænger jo ikke sammen.

MFj har på et møde med MK/TVIS redegjort for vores synspunkter.

1) at det skal være en fordel for vores nuværende forbrugere 2) at en eventuel pris i kommunen godt kan være differentieret 3) at anlægsudgifterne skal betales af de der får fordelene 4) at hvis vi skal deltage, skal vi inddrages i processen og beslutningerne 5) at det vil kræve et oplyst grundlag med fremlæggelse af konkrete økonomiske forudsætninger og beregninger, samt aftale om fordeling af faste udgifter etc., før bestyrelsen i MFj kan træffe beslutning om medvirken i et projekt som foreslået af MK og TVIS 6) at skulle der bliver tale om en eventuel prisharmonisering, som involverer MFj økonomisk, vil det skulle afprøves i Energitilsynet for at sikre at det er indenfor gældende lovgivning.

Vi fremførte også at vi har et muligt alternativ for forsyning af Ejby/Gelsted – via biomassecentralen i Nr. Aaby - som kan være mere nærliggende, og som ville kunne knyttes sammen med andre byer i området, som nu er med individuel naturgas. Vi har kontaktet de to værker, men ingen af dem er p.t. interesserede i andre løsninger end dem de har.

Politisk kommunalt synes man, via TVIS, meget opsat på en udvidelse af varmeforsyningsområderne med bl.a. Ejby og Gelsted, men som vi ser det uden at kunne give en overbevisende begrundelse i en økonomisk fordel for MFj, hvis vi skal inddrages via prisharmonisering.

Lige nu afhænger det videre forløb af om TVIS' ejer-kommuner kan blive enige om at ændre vedtægterne, så vi ikke er bundet af et loft for varmeaftaget. Det er fortsat uafklaret hvordan det ender. Hvis kommunerne ikke bliver enige, bliver der behov for – i Middelfart kommune og MFj - at gentænke mulighederne for at udvide forsyningsområdet, og at finde en alternativ og økonomisk forsvarlig løsning på en evt. forsyning af Ejby og Gelsted og andre områder i MK.

Til sidst vil jeg slå fast, at bestyrelsen på ingen måde vil modarbejde udvidelser af varmemarkedet i kommunen, men at det mandat vi har fået - at finde de økonomisk mest fordelagtige løsninger så det ikke koster forbrugerne ekstra - respekteres.

### **Fjernvarmesektoren skal effektiviseres!**

Benchmarking, omkostningsrammer og en forventning om yderligere konsolideringer bliver centrale elementer i den fremtidige regulering af den danske fjernvarmesektor.

Det står klart efter, at regeringen i denne måned har offentliggjort en politisk aftale sammen med Socialdemokraterne, Det Radikale Venstre, SF og Det Konservative Folkeparti. Aftalen er en opfølgning på de selv samme partiers vækstpakke-aftale fra juni 2014.

Den politiske aftale fastslår det, vi længe har vist. Nemlig, at der skal findes effektiviseringer for en halv milliard kroner i 2020. Baggrunden herfor er mildest talt uklart. I virkeligheden er det et politisk hokuspokustal, som stammer fra en af de seneste vækstpakker, men ingen kan forklare baggrunden for tallet, hverken sagligt eller fagligt.

Det er som om aftalen bygger på en mistillid til at vi indtil nu har ladet stå til. Ministeren begrundet det i at vi ikke har konkurrence og at vi blot kan sende regningen til forbrugerne. Det er en mærkelig udtalelse af en mand der har siddet som næstformand i Dansk Fjernvarme. Jeg kan i hvert fald sige at vi i bestyrelsen for MFj sammen med driftschef Jesper Skov løbende gør hvad vi kan for at optimere driften, hvad der også fremgår af ovenstående.

Aftalen:

#### Benchmarking

Den nye regulering kommer til at omfatte en løbende benchmarking for de decentrale værker med generelle effektiviseringskrav i 2019 og individuelle krav i 2020 på 385 millioner kroner. De centrale værker skal effektiviseres for i alt 115 millioner kroner.

#### Dansk Fjernvarmes kontoplan

I forlængelse af kravet om benchmarking stilles der fremover krav om standardisering af omkostninger, afskrivninger, forrentning, omkostningsfordeling og regnskabsår til brug for benchmarking og opgørelse af "nødvendige omkostninger".

Aftalen fastslår samtidig, at der skal tages udgangspunkt i Dansk Fjernvarmes kontoplan, som allerede bruges af størstedelen af de danske fjernvarmeselskaber – herunder også af MFj.

#### Omkostningsramme

Fremover skal der hvert år fastsættes en omkostningsramme, der dækker det enkelte fjernvarmeselskabs tilladte totalomkostninger – altså de nødvendige omkostninger ved at drive varmeforsyningen. Idéen er så, at omkostningsrammen strammes, så den ønskede effektivisering på samlet set 500 millioner kroner opnås i 2020. Effektiviseringerne skal måles op imod en base, der udregnes som et gennemsnit af totalomkostningerne fra 2011 til 2013.

## Konsolidering

Den fremtidige regulering af fjernvarmesektoren vil også indeholde en tilskyndelse til yderligere konsolideringer i branchen.

Desuden er der lagt op til at give fradrag for omkostninger til forundersøgelser i tilknytning til projekter, der sigter mod fusioner og samarbejde.

## Forrentning

Reglerne for forrentning skal justeres, så de i højere grad giver selskaberne incitament til at investere og effektivisere inden for rammerne af de nødvendige omkostninger (herunder til forrentning). Der skal i den forbindelse laves en analyse om forrentning, som vel at mærke allerede skal være færdig i første halvår 2016.

## Analyse af varmeproduktion

Ud over analyse af forrentning lægger den politiske aftale også op til, at konkurrencesituationen i varmeproduktionssektoren analyseres med henblik på at tilpasse reguleringen efter 2020. Denne analyse skal være færdig i 2017.

## Grøn omstilling fortsætter

Aftalen pointerer, at fjernvarmens fremtidige regulering udformes ”under hensyntagen til den grønne omstilling og forsyningsikkerheden”.

## Nu kommer udmøntningen

Aftalen, som ligger klar nu, er en politiske aftale. Herefter ligger der et stort og vigtigt arbejde med at finde ud af, hvordan den politiske aftale rent faktisk skal udmøntes i praksis. I aftalen lægges der op til, at såvel det resterende analysearbejde som selve implementeringen af aftalen skal ske i tæt samarbejde med fjernvarmebranchen, der er repræsenteret ved Dansk Fjernvarme.

De decentrale værker bliver pålagt et generelt effektiviseringskrav i 2019, mens de individuelle først udmøntes i 2020. Dog med den forudsætning, at benchmarkingmodellen er tilstrækkeligt udviklet og gennemtestet.

De individuelle krav kræver naturligvis en fair benchmarking, som bygger på en gennemtestet model, der tager hensyn til, at fjernvarmeselskaberne er meget forskellige. Her lægger aftalen også op til, at ”fjernvarmebranchen høres”. Det er særdeles vigtigt, og det er et arbejde, som Dansk Fjernvarme skal gå meget aktivt ind i.

MFj skal på det kraftigste advare imod, at vi som sektor bliver overfaldet af et bureaukratisk monster i form af dataindsamling, indberetninger og økonomisk kassetænkning, der vil stjæle ressourcerne fra vores primære arbejde og drukne os i papirarbejde. Akkurat som erfaringer fra vandsektoren har vist.

## **Tak**

Tak til alle som har deltaget i det daglige arbejde på fjernvarmen, leverandører, samarbejdspartnere, men først og fremmest tak til personalet som loyalt og dygtigt varetager den daglige drift og administration, herunder også driftschef Jesper Skov som varetager ledelsen på allerbedste vis. Også tak til bestyrelsen for godt og konstruktivt samarbejde.