

Referat:

1. Valg af dirigent og skriftfører

- *Dirigent: Christian Andersen*
- *Skriftfører: Louise Normand*

Generalforsamlingen er indvarslet korrekt, ja

- *Hjemmesiden den 15. september 2025*
- *Landsbyerne uge 39, 2025*

Generalforsamlingen er beslutningsdygtig.

2. Formandens beretning ved Flemming Kammersgård

I år vil fjernvarmen økonomi være et af hovedemnerne i min beretning.

Sidste år havde vi et underskud/underdækning på 520.000 kr., som efter reglerne blev indregnet i indeværende års budget.

Derudover havde vi en underdækning fra forrige år på 107.000 kr., som også skulle dækkes ind – altså samlet 627.000 kr.

Men det har vist sig, at vores budget for 2024/25 ikke kunne holde og i stedet er endt med et nyt underskud på 92.000 kr.

Så det resultat er langt fra tilfredsstillende.

Det dårlige resultat i forhold til budgettet skyldes stort set, at gasprisen har været højere end budgetteret samt at CO2 afgiften er forhøjet fra 1. januar 2025 med hele 335 % til 1,92 kr./m³ gas og metan afgiften blev sat op fra 7 øre til 33 øre pr. m³ gas. Samtidig med denne forhøjelse skulle dette modvirkes af en nedsættelse af naturgasafgiften med 1,36 kr./m³ gas.

Men da vi ved motordrift får 67% af naturgasafgiften refunderet og ikke for refusion af CO2 afgiften, så betyder det en samlet afgiftsforhøjelse på 1,30 kr./m³ gas. I aftalen om forhøjelse af CO2 afgiften var det forudsat, at afgiften skulle indføres over en årrække, men det skete som bekendt ikke.

Dansk Fjernvarme arbejder på, at få rullet afgiftsstigningen tilbage.

Men om det lykkes og hvornår det er usikkert.

Da vi bruger ca. 600.000 m³ gas om året, betyder det en merudgift på små 800.000 kr., svarende til 110-120 kr./MWH hos forbrugeren.

Her ser vi så nogle af omkostningerne ved den grønne omstilling.

Økonomi og drift

Det afsluttede regnskab viser et årsresultat på 0 kr., som den lovmæssige bestemmelse siger, men det dækker jo som nævnt over en underdækning på 92.000 kr., som er det reelle underskud.

Hvordan er dette resultat så fremkommet?

Vores salg af varme har været på ca. 6.700 MWH excl. friluftsbadet til en samlet pris på 4.913.000 kr., incl. betaling fra friluftsbadet, og det er ca. 550.000 kr. mere end sidste år, som jo skyldes, at vi forhøjede varmeprisen i indeværende år.

De faste afgifter har været uændret, men beløbet er steget en smule på grund af en mindre tilgang af nye kunder og udgør nu 1.603.000 kr.

Som tidligere nævnt, så er den helt store joker i år gasprisen. Vores gaskøb har været på 606.000 m³. Vi havde budgetteret med et gas køb på 3.436.000 kr. og regnskabet viser et gas køb på 4.452.000 kr., altså godt 1 million over det budgetterede.

Det giver en gennemsnitspris på 7,35 kr.pr.m³ incl. alle afgifter.

Vores salg af el har til gengæld ramt det budgetterede meget godt. Vi budgetterede med 2.776.000 kr. og har solgt for 2.758.000 kr., altså kun 18.000 kr. i forskel. Salget af el har været 2381 MWH.

Vores køb af el til varmepumpen har været 661.000 kr. efter refusion af el-afgiften, så vores netto køb er ca. 100.000 kr. mindre end budgetteret.

Produktionsanlæg og ledningsnet:

Vores vedligeholdelsesudgifter på produktionsanlæg og ledningsnet har udgjort 667.000 kr. hvilket er nogenlunde det samme som sidste år, men stadig for højt, da hovedparten af udgifterne er gået til vedligeholdelse af produktionsanlæg – motor og varmepumpe.

Sidste år sagde jeg, at jeg regnede med, at der ikke blev så mange udgifter til vedligeholdelse af motoren, men det holdt ikke stik.

Vi har bl.a. haft udgifter til en kobling, en pakdåse og en gasventil.

Herudover har vi skiftet en bryder til højspændingsnettet. Den var vanskelig at få fat på, hvorfor motoren var ude af drift i sommerperioden og helt hen til uge 41/42 i 2024.

Vi har anmeldt uheldet til forsikringen for at få dækket det driftstab vi har lidt, men denne sag er endnu ikke afsluttet. Jeg har ikke stor tiltro til, at vi får nogen dækning, da forsikringer altid prøver finde undskyldninger for at skulle dække tabet.

I år har det været nødvendigt, at udskifte vores IT-sikkerhedssystem. Vi har haft en serverløsning sammen med Ørum, men den kunne ikke længere leve op til de nye sikkerhedskrav. Så løsningen nu er en hostet løsning, som har kostet omkring 200.000 kr. som er aktiveret i regnskabet, men løsning betyder samtidig en årlig driftsudgift på 72.000 kr.

Solvarme/Varmepumpe:

Solvarmeanlægget kører stabilt, så det er kun at håbe på så meget sol som muligt – men det kan vi jo ikke selv styre.

Men det er jo den absolut billigste varmekilde, da det kun kræver strøm til pumperne.

Der er i året produceret tæt på 3000 MWH, hvilket svarer til omkring en tredjedel af vores samlede produktion.

Det betyder jo, at vi stort set ikke bruger andet varme i juni, juli og august.

Varmepumpeanlægget

Varmepumpeanlægget har kørt uden de helt store vedligeholdelsesomkostninger.

Varmepumpen bruger vi så meget som muligt, når elprisen er lav eller direkte negativ, hvor vi i bedste fald får penge for at aftage el.

Antal forbrugere.

Der er pt. 424 forbrugere tilsluttet værket. På nuværende tidspunkt har vi en tilslutningsprocent på ca. 98 %.

Vi har i indeværende år kun fået 3 nye tilslutninger.

Og desværre er der heller ikke meget gang i nybyggeriet i Hammershøj.

Nu har vi jo langt om længe fået etableret et nyt boligområde på Pilevej, som vi havde ønsket os i flere år, med plads til 11 parcelhusgrunde og en storparcel, hvorpå der kan bygges rækkehuse eller parcelhuse alt efter købers ønske.

Men desværre er der endnu ingen grunde solgt.

Til gengæld må vi håbe på, at Andelskassen snart får solgt deres bygning på Viborgvej, da det er en af vores største kunder.

Øvrige forhold:

Som de fleste sikkert ved, så kører vi stadig med en motivationstarif.

Den er indført for at kunne motivere forbrugerne til, at forbedre afkølingen således, at returtemperaturen til værket bliver lavere. Det har stor betydning for driften af vores enheder.

Det betyder, at hvis man har en rigtig god afkøling, kan man opnå et fradrag i prisen på op til 10% og hvis man har en dårlig afkøling, kan man få et tillæg til varmeprisen på op til 25%.

Så få set på jeres anlæg og få kontrolleret, om I har en god afkøling og en lav returtemperatur.

Hvis I har problemer med jeres afkøling, så kontrakt varmemesteren, som sikkert kan give gode råd om bedre afkøling.

I kan finde mere om reglerne på vores hjemmeside.

Vi har stadig forbrugere, som sender returvandet tilbage med omkring 60 grader og det ødelægger den returtemperatur, som vi får tilbage på værket.

Det giver en dårlige udnyttelse af vores produktion og dermed bliver det dyrere for alle forbrugere.

Vi prøver selvfølgelig at jagte de værste tilfælde

Konkurrence sag

Efter ophør af statsstøtte til gas-generator-kapacitet, blev der oprettet et selskab der hedder Effekthandel Aps.

Gennem dette selskab kunne de tilmeldte fjernvarmeværker så sælge sin kapacitet. Vi har i en periode solgt vores kapacitet derigennem sammen med 49 andre kraftvarmeværker.

I forbindelse med vores handel med rådighed gennem Effekthandel, er vi sammen med de 49 andre værker, blevet anklaget af Konkurrencestyrelsen for at have handlet i strid med Konkurrenceloven.

Sagen nævnte jeg også sidste år og der foreligger stadig ingen endelig afklaring i sagen.

Bødeforlægget er dog siden sidste år blevet nedsat med 97 % til et bødeforlæg på 135.000 kr.

Sagen behandles af Sø- og handelsretten og der har været hovedforhandling her i september måned, og der forventes afsagt dom den 25.november 2025.

Så vi venter jo i spænding på afgørelsen og hvis den går imod os, så skal der tages stilling til om sagen skal ankes.

Hvad så hvis vi bliver dømt??

Vi er undergivet varmforsyningsloven, som positivt beskriver, hvad der må indregnes i varmeprisen – bøder er ikke nævnt og vi kan således ikke betale bøden over varmeprisen.

En anden mulighed kunne være at betale bøden af fri egenkapital, men vi har ingen fri egenkapital, så det er heller ikke en mulighed.

Forventning til fremtiden:

Som nogen sikkert allerede har bemærket, så har vi annonceret at varmeprisen forhøjes med 100 kr./MWH til 825 kr./MWH og den faste afgift forhøjes med 2 kr. pr. m2 boligareal til 24 kr. pr.m2, med virkning fra 1.januar 2026.

Dette sker for dels at dække den forøgede CO2 afgift samt dække noget af vores underdækning fra tidligere år.

Samtidig er distributionsafgiften på gas forhøjet, da der i øjeblikket konverteres rigtig mange kunder fra gas til fjernvarme og andre opvarmningsformer. Det betyder, at der bliver færre forbrugere til at betale for driften af gasnettet og det betyder højere priser for de resterende gaskunder.

Ligeledes har elselskaberne fået frie hænder til at bruge penge til udrulning af elnettet og denne udgift lægges så også på distributionsafgiften til os som forbrugere.

Politisk har man jo helt overordnet besluttet, at alt skal elektrificeres – det gælder biler, tog, opvarmning med varmepumper og meget mere.

Vi er også blevet pålagt, at lave en grøn omstillings- og investeringsplan, hvor vi skal angive, hvordan vi vil kunne blive mere CO2 neutrale.

Som tidligere nævnt, så kan vi nu for alvor begynde at mærke prisen for den grønne omstilling.

Mange værker som står over for motorrenoveringer, overvejer i øjeblikket at skrotte deres motorer på grund af den dårlige økonomi.

Vi fortsætter dog med vores motordrift, da vores motor har gennemgået hovedrenovering.

Kraftvarmeværkerne er blevet stillet i udsigt, at kunne få en fast rådighedsbetaling, men dette er ikke sket endnu.

Derfor har Dansk Fjernvarme i længere tid presset på, for at få en grundbetaling for at stå til rådighed for elmarkedet.

Begrundelsen for et rådighedsbeløb er, at hvis alt for mange tager deres motorer ud, så kan det gå ud over forsyningssikkerheden, når der hverken er vind eller sol.

Jeg har lige i går modtaget Dansk Fjernvarmes høringssvar vedr. Energinets rapport vedr. Elforsyningssikkerhed.

Her påpeger Dansk Fjernvarme også nødvendigheden af, at der snarest etableres en Kapacitetsmekanisme, for at stå til rådighed for elmarkedet.

Noget af det som jeg stadig ser som vigtigt fremover er, at have fleksible produktionsenheder – og det har vi i form af 4 forskellige enheder – solvarme, varmepumpe, gasmotor og gaskedel.

Jeg kan også lige nævne, at vi har indgået en samarbejdsaftale med NRGi, som er det firma, som står for etablering af solfangeranlæg og vindmøller ved Hammershøj Teglværk. Om vi kan få noget ud af den ved jeg ikke.

Som en ringe trøst, så vil jeg afslutningsvis sige, at i nok også skal forvente en høj varmepris til næste år.

Afslutning:

Til sidst vil jeg gerne takke Peter og Louise for det gode samarbejde vi har i det daglige.

Jeg vil også takke Ørum Varmeværk for det gode samarbejde vi har med dem. Det er af stor betydning, selvfølgelig for vores vagtordning, men også for hjælp og sparring i det daglige. Det er til fordel for driften på begge værker og også for økonomien.

Ligeledes en tak til mine bestyrelseskollegaer for et konstruktivt samarbejde og en god debat på vores møder, om de beslutninger vi skal træffe, store som små.

Og allersidst men ikke mindst en tak til jer forbrugere, som er mødt op til generalforsamlingen, og dermed viser en interesse for vores fælles værk – tak for jeres fremmøde.

Tak.

3. **Regnskab 2024/2025 fremlagt af Louise Normand**
Godkendt

4. **Budget 2025/2026, fremlagt af Louise Normand**
Godkendt

5. **Forslag fra bestyrelsen, herunder investeringsplan, fremlagt af Flemming Kammergård**
Der er ingen planlagte investeringer, men

6. **Indkomne forslag fra andelshavere/varmeaftagere:**
Ingen

7. **Valg af 3 bestyrelsesmedlemmer:**

På valg er:

- Hans Nielsen,
 - Finn Jørgensen og
 - Jens Trinderup
- der alle modtager genvalg*

Alle blev valg

8. **Valg af 2 suppleanter:**

Bestyrelsen foreslår:

- Søren Andersen
- Bent Vejrum

Begge blev valgt

9. **Valg af revisor**

På valg er:

- Beierholm, statsautoriseret revisionspartnerselskab
 - o **Valgt**
- Lokalrevisor, Christian Andersen modtog ikke genvalg og bestyrelsen foreslog Knud Pedersen, der blev valgt

10. **Eventuelt**