

ORDINÆR GENERALFORSAMLING

Referat

Tidspunkt: Tirsdag den 25. marts 2025 kl. 17.00

Sted: Kulturhuset Stationen – Stationsgade 22 – 8570 Trustrup

Deltagere: 32 deltagere, hvoraf 3 var observatører.
I alt 26 stemmeberettigede andelshavere fremmødt med i alt 30 stemmer.

Referent: Line Sejer Kjellerup Thomsen

1) Valg af dirigent.

Tommy Glindvad foreslået af bestyrelse og valgt.
Herefter konstaterede dirigent, at generalforsamlingen var lovligt indvarslet.

Ingen havde indvendinger herimod.

2) Bestyrelsens beretning for det forløbne regnskabsår

Formand Severin Traberg fremlagde bestyrelsens beretning for det forløbne regnskabsår.

Årsberetning generalforsamlingen 2024

Selskabet har i 2024 gennemgået en række væsentlige drifts- og investeringsmæssige ændringer, der styrker vores fremtidige varmeforsyning:

På forbrugersiden har vi set en fortsat positiv tilgang af nye forbrugere <25, men med en tendens til faldende gennemsnitligt varmeforbrug pr. husstand. Men er det jo konsekvensen, når varmeanlæggene driftoptimeres. Så det er jo egentligt positivt.

Mht. Varmepriser har vi arbejdet på at holde priserne stabile, men de generelle stigninger i brændselspriser og elnet-tariffer har haft en indvirkning på vores varmeproduktionsomkostninger. Til gengæld har vi med driftseffektiviseringer og organisationsændringer reduceret vores driftsomkostninger, bl.a. gennem tilpasning af personaleressourcer og en forbedret afkøling hos forbrugerne.

Vi har også iværksat en målrettet indsats for at optimere fjernvarmenettet og reducere ledningstab, hvilket bidrager til en mere effektiv drift.

Grøn omstilling og fremtidens varmeproduktion

Den grønne omstilling af varmeproduktionen er et centralt element i selskabets strategi. Målet er en fremtidssikret, økonomisk bæredygtig og klimavenlig varmeforsyning til alle forbrugere. Som en del af denne omstilling har selskabet besluttet at elektrificeret alle produktionsanlæg.

Der er bl.a. allerede gennemført væsentlige grønne investeringer, herunder to store varmepumpeprojekter i Voldby og Gjerrild, som blev idriftsat i 2024.

I 2025 vil værkerne i Glesborg, Ørum og Stenvad blive konverteret til ren varmepumpedrift. Efter grundige analyser er det besluttet at opretholde separate produktionsanlæg, da dette giver den bedste økonomi og laveste investeringsomkostninger pr. forbruger, i stedet for et centralt anlæg, der kunne forsyne alle tre områder.

Projekterne med værkerne i Ørum, Stenvad og Glesborg vil have en samlet investering på 61 mio. kr.

Samtidig er det besluttet at fremskynde omstillingen af Tirstrup Varmeværk til varmepumpedrift pga. udfordringer med partikeludledning fra det eksisterende kedelanlæg.

Derudover er der allerede gennemført en række succesfulde konverteringer til varmepumper med store akkumuleringsstanke i Voldby, Gjerrild, Mesballe og Balle.

Disse projekter har resulteret i betydelige forbedringer i driftsøkonomien og har givet os værdifulde erfaringer, som kan bruges i de kommende konverteringsprojekter.

Derudover er der igangsat flere initiativer for at optimere varmeproduktionen, herunder styrket fokus på energieffektivisering, reducerede ledningstab og mere intelligent styring af driften.

Samlet forventes projekterne at reducere varmeprisen med ca. 110 kr. pr. MWh ved fuld implementering.

Drift nøgletal fra 2024

Vores samlede varmeproduktion var på 52.747 MWh.

Heraf 88% produceret på biobrændsel, og 12% produceret på varmepumper.

Solgt varme var på 35.697 MWh.

Så et ledningstab på 32%, af den producerede varme.

Dog forventer vi dette faldende grundet vores optimeringsindsatser.

Økonomi

Selskabets driftsresultat er ændret positivt fra et minus 1,38 mio. kr. i 2023 til et overskud på 0,54 mio. kr. i 2024.

Det positive økonomiske resultat betyder, at selskabet har forbedret sin økonomiske akkumulerede balance i 2024.

Produktionsomkostningerne er faldet markant fra 24,7 mio. kr. til 22,0 mio. kr., hvilket har styrket selskabets finansielle stilling.

Så selskabet har opnået en positiv udvikling og styrket sin økonomi i 2024, hvilket bekræftes af en reduceret underdækning og et forbedret driftsresultat.

Vores akkumulerede underdækning er faldet fra 5,87 mio. kr. til 5,16 mio. kr., hvilket betyder, at selskabet er på rette vej mod akkumuleret økonomisk balance, og vi forventer at fjerne den resterende underdækning ved at reducere produktionsomkostningerne gennem elektrificering af varmeproduktionen.

Så når fliskedlerne udfases og erstattes med 100% varmepumpedrift, vil varmeproduktionsprisen falde med 195 kr./MWh + moms (2,8 mio. årligt), hvilket vil øge vores økonomiske stabilitet, og vil medføre at fra 2026 forventes varmeprisen at falde med 1.800 kr. pr. standardhus, hvilket vil være en økonomisk gevinst for alle forbrugere.

Vores langfristet gæld er steget fra 81,9 mio. kr. til 87,5 mio. kr., som følge af investeringer i de nye varmepumper og akkumuleringsstanke. Så vores finansielle situation er forbedret, og gældsstrukturen afspejler vores investeringer i grøn teknologi, der på sigt vil reducere omkostningerne.

Her til sidst vil bestyrelsen vil gerne takke alle medarbejdere, samarbejdspartnere og forbrugere

for deres engagement og opbakning.

Vi ser frem til endnu et år med udvikling, grøn omstilling og en fortsat stabil fjernvarmeforsyning.

Som en ekstra lille nyhed kan siges, at Sostrup Slot har, efter at være koblet af i 10 år, tilkendegivet at de ønsker at komme på fjernvarmen igen. Varmeproduktionen vil stige knapt 50 % i forhold til producerede i dag.

Det er vi meget tilfredse med.

På vegne af Trustrup-Lyngby Varmeværk, Severin Traberg

Spørgsmål fra salen:

Der bliver spurgt ind til 32% i varmetab og hvad er landsgennemsnittet?

Direktør Michael Meldgaard oplyste, at vores varmetab på 32 % skal ses i lyset af den geografiske og infrastrukturelle opbygning af Trustrup-Lyngby Varmeværks forsyningsområde – Vi dækker et stort, spredt område med mange mindre byer og længere afstande mellem forbrugerne. Det betyder, at der er forholdsvis mange kilometer ledningsnet pr. forbruger, hvilket naturligt fører til højere varmetab end i tæt bebyggede områder.

Som eksempel nævnte Michael Meldgaard, at i større byer som Aarhus, hvor forbrugerne er tæt placeret og nettet er mere kompakt, vil varmetabet være betydeligt lavere. Han vurderede, at landsgennemsnittet for ledningstab ligger omkring 25 %, og at vores ledningstab på 32 % derfor er forventeligt under de givne forudsætninger.

Samtidig understregede han, at varmeværket har iværksat en række tiltag, der har til formål at nedbringe ledningstabet. Der arbejdes systematisk med driftseffektiviseringer, optimering af fjernvarmenettet samt forbedret afkøling hos forbrugerne, hvilket på sigt forventes at reducere varmetabet væsentligt.

Der bliver spurgt ind til kvalitet på vores rør i dag?

Direktør Michael Meldgaard forklarede, at de eksisterende fjernvarmerør generelt er i god stand og ikke udtjente endnu. Der er således ikke tale om, at rørene fejler noget, eller at der aktuelt er behov for udskiftning. Teknisk set kunne en komplet udskiftning til nye rør potentielt halvere ledningstabet, men det vil samtidig være forbundet med meget høje investeringsomkostninger.

Da rørene stadig har en god teknisk levetid og ikke vurderes at være en driftsmæssig udfordring, vil en udskiftning være uforholdsmæssigt dyr på nuværende tidspunkt. Det er derfor ikke planlagt at udskifte rørnettet før tidligst om cirka 10 år – og kun hvis tilstanden til den tid tilsiger det.

Fokus er i stedet på løbende vedligehold, systematisk optimering og målrettede investeringer i de dele af ledningsnettet, hvor det giver størst effekt på drift og energitab.

Hvordan kan man øge gælden og sænke prisen samtidig?

Direktør Michael Meldgaard forklarer, at fjernvarmesektoren er underlagt en særlig økonomisk regulering, hvor det ikke er tilladt at opbygge opsparring. I stedet finansieres investeringer i nye anlæg og teknologi typisk gennem optagelse af lån. Efterhånden som gamle aktiver udtjener deres levetid, nedskrives den eksisterende gæld, og der optages ny gæld til de nye investeringer. Dette er en naturlig og nødvendig del af den grønne omstilling og den løbende modernisering af forsyningen.

Trods øget gæld kan varmeprisen falde, fordi de nye investeringer – eksempelvis i eldrevne varmepumper – giver en langt mere effektiv og billigere varmeproduktion sammenlignet med ældre teknologier som fliskedler. TLV-Forsyning ApS har desuden indgået en elaftale i 10 år, hvilket betyder, at man kender en væsentlig del af fremtidens produktionsomkostninger. Samtidig er ydelsen på lånene kendt over 30 år, hvilket giver høj økonomisk stabilitet og forudsigelighed.

Bestyrelsesmedlem Bjarne Bøhl Pedersen understregede, at hvis man kan købe grøn strøm til en meget lav pris, kan man tillade sig en vis mængde ledningstab, uden at det påvirker økonomien

markant. Til gengæld er det vigtigt, at forbrugerne hjælper til ved at sikre en lav returtemperatur, da det øger effektiviteten af varmeproduktionen og bidrager til lavere varmepriser.

Der blev også givet en sammenligning med individuelle varmepumper, hvor Michael Meldgaard påpegede, at fjernvarme i de fleste tilfælde stadig er den mest økonomiske og bæredygtige løsning for forbrugerne – især når fjernvarmen som hos Trustrup-Lyngby Varmeværk A.m.b.a. udvikles med fokus på elbaseret produktion, lavere produktionsomkostninger og moderne teknologi, evt. fremtidige samarbejder med muligt biogasanlæg og Power-to-X-løsninger.

Beretningen taget til efterretning og godkendt.

3) **Det reviderede årsregnskab fremlægges til godkendelse**

Direktør Michael Meldgaard Christensen, direktør for TLV-Forsyning ApS fremlagde regnskabet for 2024.

Indledning

Det er min opgave i dag at fremlægge årsrapporten for regnskabsåret 2024. Jeg vil tage jer igennem hovedpunkterne i regnskabet (se side 5-13 i årsrapporten), belyse udviklingen i selskabets økonomi samt give indsigt i de strategiske tiltag og investeringer, som er iværksat for at fremtidssikre vores varmeforsyning.

Anvendt regnskabspraksis (side 19)

Som varmeforsyningselskab er vi underlagt varmeforsyningslovens princip om "hvile i sig selv". Det betyder, at selskabet ikke må generere overskud eller udlodde udbytte.

Alle indtægter skal dække udgifterne til produktion, distribution og administration over tid.

I praksis betyder det, at et eventuelt over- eller underskud reguleres via fremtidige varmepriser. Det sikrer, at vi driver selskabet til gavn for forbrugerne og med fokus på stabilitet og langsigtet planlægning.

Som en del af den regnskabsmæssige praksis bør det også nævnes, at varmeforsynings-selskaber som TLV opererer med tidsmæssige forskelle i forbrugerbetalingerne.

Det betyder, at indbetalinger fra forbrugerne opkræves løbende i form af a conto-betalinger, mens de faktiske produktions- og distributionsomkostninger først endeligt opgøres ved årets afslutning.

Disse forskydninger er en naturlig del af driften og reguleres løbende gennem den økonomiske opfølgning samt via eventuelle takstjusteringer i det efterfølgende år.

Dette understøtter også princippet om hvile-i-sig-selv og bidrager til en gennemsigtig og fair økonomistyring for forbrugerne.

Regnskabet er udarbejdet i overensstemmelse med årsregnskabsloven klasse B, med enkelte tilvalg fra klasse C. Der anvendes historisk kostpris som målegrundlag.

Revisors vurdering (side 5-6)

Årsrapporten er revideret af BDO, og revisor har afgivet en blank påtegning.

Det betyder, at det er deres opfattelse, at regnskabet giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver, finansielle stilling og resultat i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Der er ikke givet anledning til forbehold eller supplerende bemærkninger, og revisor har vur-

deret, at ledelsesberetningen (side 8-10) er i overensstemmelse med årsregnskabet og indeholder de lovpligtige oplysninger.

Resultat og økonomiske hovedtal (side 11)

I 2024 har vi opnået et driftsmæssigt resultat på 541.239 kr. (side 14), hvilket er en væsentlig forbedring i forhold til 2023, hvor vi havde en underdækning på 1,38 mio. kr.

Vores nettoomsætning er steget marginalt fra 32,9 mio. kr. til 33,1 mio. kr., og produktionsomkostningerne er faldet fra 24,7 mio. kr. til 22 mio. kr. – bl.a. som følge af lavere forbrug af flis og optimering af elforbrug til varmepumper.

Den akkumulerede underdækning er nu reduceret til 5,16 mio. kr., hvilket bringer os tættere på den økonomisk balance som de næste par år vil bibringe når varmepumperne implementeres rundt på alle varmeværkerne.

Distributionsomkostningerne er øget en smule pga. den øgede indsats for afkøling gennem forbrugerbesøg.

Investeringer og balance (side 12-13)

Vi har i løbet af 2024 investeret markant i varmepumpeprojekter – især i Voldby og Gjerrild, som begge er sat i drift.

Vores anlægsaktiver er steget fra 115,2 mio. kr. til 124,8 mio. kr., og det afspejler investeringerne i den grønne omstilling og vores fokus på fremtidssikret og klimavenlig varmeproduktion.

Langfristet gæld er steget fra 81,9 mio. kr. til 87,5 mio. kr.
Heraf udgør leasingaftaler 27,8 mio. kr.

Selskabets gældsstruktur er ansvarlig, og vi arbejder med tydelig budgetplanlægning og prisprognoser.

Nøgletal fra driften (side 8-10 + bilag i ledelsesberetningen)

- Samlet varmeproduktion: 52.747 MWh
- Solgt varme: 35.697 MWh
- Ledningstab: 32 %, og er faldende pga. optimeringsprojekter
- Elforbrug til varmepumper: 1,4 mio. kWh
- Forventet årlig besparelse ved 100 % varmepumpedrift: 2,8 mio. kr.
- Forventet besparelse pr. husstand efter fuld omstilling: 1.800 kr.

Strategisk retning og fremtid (side 8 ledelsesberetning + noter side 13)

Den grønne omstilling er rygraden i vores strategi. Vi forventer at omstille værkerne i Tirstrup, Glesborg, Ørum og Stenvad i 2025/2026.

Disse tiltag vil give en lavere varmeproduktionspris, mindske afhængigheden af flis, og bidrage til nedbringelse af den akkumulerede underdækning.

I 2025 er varmeprisen steget med 3 %, svarende til ca. 522 kr. årligt for et standardhus – primært grundet stigende brændselspriser.

Herefter forventer vi – når den akkumulerede underdækning er nedbragt - at varmeprisen kan falde som følge af de lavere driftsomkostninger ved varmepumpedrift.

Noter side 14-18

Note om over-/underdækning (note 18 – side 18 i årsrapporten)

Denne note forklarer, hvordan årets underdækning på -541.239 kr. indgår i varmeprisdannelsen og opgøres som en del af den akkumulerede underdækning på 5,16 mio. kr.

"Vi er i gang med en gradvis reduktion af den historisk opbyggede underdækning – fra næsten 5,9 mio. kr. til nu 5,16 mio. kr.

Det sker uden drastiske prisstigninger, men med fokus på effektiv drift og lavere produktionsomkostninger."

Note om langfristet gæld og leasing (note 11 og 12 – side 17)

Det fremgår her, at selskabet har langfristet gæld på ca. 87,5 mio. kr., heraf 27,8 mio. kr. i leasingforpligtelser, som primært dækker investeringerne i varmepumper og akkumuleringsstanke.

"Det er vigtigt at understrege, at vores langfristede gæld hovedsageligt finansierer grønne investeringer, som over tid sænker vores driftsomkostninger.

Det er en ansvarlig finansiering med fast rente i Kommunekredit og leasingkontrakter, der sikrer forudsigelighed."

Note om målerleje og enhedslejeindtægter (note 1 – side 15)

Indtægter på **2,2 mio. kr.** fra målerleje og unit-ordningen (Varme+) er en stabil og stigende indtægt, der støtter driften.

"Vi har nu over 600 forbrugere på Varme+-ordningen, og det giver os en stabil indtægtskilde, samtidig med at det reducerer forbrugernes investeringsbehov og sikrer korrekt måling og afkøling."

Afslutning

Vi står et godt sted økonomisk – og vi har en klar strategi frem mod en fuldt elektrificeret, bæredygtig og økonomisk stærk varmeforsyning.

Jeg vil gerne benytte lejligheden til at takke medarbejdere, bestyrelse og ikke mindst jer andelshavere for opbakning og samarbejde i året, der er gået.

Jeg indstiller herefter årsrapporten for 2024 til godkendelse af generalforsamlingen.

Kommentar fra bestyrelsen:

Bestyrelsen gav udtryk for tilfredshed med den økonomiske udvikling og understregede, at man ser på selskabets økonomi med et langsigtet perspektiv. Den aktuelle underdækning på ca. 0,5 mio. kr. blev beskrevet som en bevidst og kontrolleret del af den samlede økonomiske strategi – en "pukkel", som man bevidst har valgt at håndtere gradvist, i takt med at effektiviseringerne og omstillingen til varmepumpedrift implementeres.

Bestyrelsen fremhævede, at overgangen til varmepumper ikke blot har en økonomisk gevinst i form af lavere produktionsomkostninger, men også indebærer en organisatorisk ændring. Når driften i stigende grad baseres på el i stedet for brændsler som flis, ændres medarbejdernes opgaver markant. Det blev bemærket, at fremtidens drift i højere grad vil kræve overvågning og optimering af elforbrug og elpriser, og at personalets kompetencer og funktioner derfor vil blive tilpasset dette.

Regnskabet blev godkendt enstemmigt.

4) Budget for indeværende år fremlægges til orientering.

Direktør Michael Meldgaard gennemgik budgettet for 2025.

Vi er nu nået til fremlæggelsen af budgettet for regnskabsåret 2025.

Det er en vigtig del af generalforsamlingen, da det ikke kun er en teknisk gennemgang, men også en mulighed for at give indblik i de økonomiske og strategiske rammer for det kommende år.

Jeg vil derfor gennemgå hovedpunkterne og de væsentligste bevægelser i budgettet, og afslutningsvis sætte det ind i en bredere sammenhæng.

Principper og forudsætninger for budgettet

Budgettet for 2025 er udarbejdet i overensstemmelse med gældende regler – både efter Årsregnskabsloven og Varmeforsyningsloven – og bygger på principper om transparens, forsigtighed og god praksis.

Et væsentligt fokuspunkt i år er de nye krav til markedsmæssighed i samhandel mellem koncernforbundne selskaber. Derfor indeholder budgettet alene direkte fakturerede ydelser fra TLV-Forsyning ApS, opgjort efter dokumenterede markedsvilkår.

Budget er rettidigt indmeldt til Forsyningstilsynet og opfylder dermed reglerne for opkrævningsretten.

Økonomisk hovedresultat

Efter Årsregnskabslovens principper forventes et overskud på 947.000 kr.

Efter Varmeforsyningslovens regler er dette reguleret til et resultat på 0 kr. – i overensstemmelse med princippet om, at vi som fjernvarmeselskab skal hvile-i-sig-selv.

Dette opnås blandt andet ved at reducere de regnskabsmæssige afskrivninger i henhold til VFL med godt 5 mio. kr., for at nedbringe den opsparede underdækning og sikre fortsat opkrævningsret på nødvendige udgifter til varmeproduktion.

Varmepriser og forsyningssikkerhed

Varmeprisen reguleres i 2025 som følge af stigende produktionsomkostninger og lavere varmesalg – blandt andet fordi opvarmningsbehovet i 2024 var hele 19% under normalen.

Det samlede varmesalg er i 2025 sat 4% lavere end hvad der var forventet på budgettidspunktet i efteråret 2024.

For et gennemsnitligt standardhus betyder det en årlig stigning på 522 kr. inkl. moms, svarende til ca. 3%.

Den samlede gennemsnitlige varmepris for vores 2 zoner lander på 17.299 kr., hvilket fortsat er betydeligt under prisloftet på cirka 26.700 kr. for fjernvarmeselskaber.

Produktionsomkostninger og investeringer

Biobrændselspriserne stiger med cirka 8 %, men vi opnår en delvis neutralisering gennem den løbende konvertering til eldrevne varmepumper.

Derudover er der planlagt grønne investeringer på i alt 96 mio. kr. over de næste 36 måneder.

Det vil frem mod 2027 reducere varmeprisen med forventet 110 kr. pr. MWh, og fra 2028 vil disse

investeringer skabe et nettoprovenu på knap 4 mio. kr. årligt, hvilket giver os mulighed for – forhåbentligt - at sænke priserne igen.

Finansiering og gældsstruktur

Den samlede låneportefølje forventes at udgøre ca. 140 mio. kr. ved udgangen af 2024, inklusive byggekreditter og leasingaftaler.

Det svarer til en gæld på 75.000 kr. pr. tilsluttet ejendom, som forventes at stige til cirka 123.000 kr. ved fuld gennemførelse af den grønne omstilling – men med tilsvarende effektivisering og prisfald som resultat.

Restløbetiden på lånene ligger på gennemsnitligt 18,8 år, hvilket vurderes som ansvarligt og bæredygtigt i forhold til vores investeringer.

Samlet vurdering

Sammenfattende kan siges, at budgettet for 2025 hviler på et sundt grundlag.

Vi lever op til kravene om god forvaltningsskik, markedsmæssighed og varmemforsyningslovens "hvile i sig selv"-princip.

Samtidig har vi øje for langsigtet økonomisk balance og grøn udvikling.

Med de kommende investeringer står vi godt rustet til at levere en både mere klimavenlig og mere prisstabil varmemforsyning til vores andelshavere – ikke kun i 2025, men mange år frem.

Budget taget til efterretning.

5) Forslag fra bestyrelsen.

Ingen indkomne forslag.

6) Indkomne forslag fra andelshavere /varmeaftagere.

Ingen indkomne forslag.

7) Valg af bestyrelsesmedlemmer.

På valg var:

Severin Traberg (modtager genvalg) – Valgt.

Klaus Helweg (modtager genvalg) – Valgt.

Lars Thygsen (modtager genvalg) – valgt.

Ovenstående på valg blev valgt enstemmigt.

8) Valg af suppleanter til bestyrelsen.

Bestyrelsen foreslår:

1. Suppleant – Jacob Thorup Filipowicz

2. Suppleant – Michael Hansen

Flemming Ahm Nielsen ønskede at genopstille.

Michael Hansen var ikke fremmødt.

Dirigent foreslog at de fremmødte får mulighed for at vise deres værd som suppleanter.

1. Suppleant – Jacob Thorup Filipowicz
2. Suppleant – Flemming Ahm

Ovenstående blev valgt enstemmigt i nævnte rækkefølge.

9) Valg af revisor

Bestyrelsen foreslår, at generalforsamlingen giver bestyrelsen mandat til at konkurrenceudsætte revisionsopgaven, således at alternative tilbud på revision kan indhentes og vurderes.

Bestyrelsen ønsker at sikre, at selskabet betaler en markedsræssig pris for revisionsydelserne, samtidig med at kvaliteten af revisionen opretholdes.

Såfremt forslaget vedtages, vil bestyrelsen undersøge revisionsmulighederne og redegøre for valget af revisor i indeværende år på næste generalforsamling.

Bestyrelsen anbefaler generalforsamlingen at stemme for forslaget.

Der blev spurgt ind til hvad det sker, hvis generalforsamlingen er imod bestyrelsen valg?

Det er altid generalforsamlingens ret at fastsætte hvem man ønsker der skal være selskabets revisor på forbrugernes vegne. I givet fald er det generalforsamlingen beslutning der vil være gældende.

Generalforsamlingen gav bestyrelsen mandat til at arbejde med, hvem der skal være revisor for regnskabet 2025. Bestyrelsen bemyndiges for ét år ad gangen.

10) Eventuelt.

Der bliver spurgt ind til hvor mange forbrugere der er tilknyttet VARME+-ordningen?

Bestyrelsesmedlem Bjarne Bøhl Pedersen fortæller, at der på nuværende tidspunkt er ca. 600 forbrugere tilknyttet VARME+-ordningen. Ordningen har fungeret som en frivillig serviceaftale, hvor selskabet står for levering, drift og vedligehold af unit, mod en fast månedlig betaling.

Bjarne Bøhl Pedersen orienterede også om, at det i øjeblikket ikke er muligt for nye forbrugere at blive tilmeldt ordningen. Baggrunden er, at en lignende model, som blev brugt i et andet selskab, er blevet underkendt, fordi den var obligatorisk og ikke gav forbrugerne mulighed for fravalg. Denne sag behandles i øjeblikket af Energiklagenævnet, og indtil der foreligger en endelig afgørelse, har Trustrup-Lyngby Varmeværk a.m.b.a. valgt at sætte VARME+-ordningen i bero for nye tilmeldinger.

Det blev samtidig understreget, at Trustrup-Lyngby Varmeværk's VARME+ ordning er etableret på frivillig basis, har opnået projektkodkendelse i Nord- og Syddjurs Kommune og dermed er fuldt lovlig og finansielt forsvarlig, men at selskabet ønsker at afvente den principielle afgørelse, før man åbner for yderligere tilslutning. Skulle sagen falde ud til fordel for frivillige modeller som vores, vil det være muligt at genåbne ordningen for nye forbrugere.

Sidste år blev det nævnt, at der ville blive igangsat en udligning af priserne mellem zone 1 og zone 2 i 2026. Hvornår sker det?

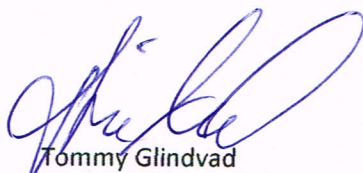
Direktør Michael Meldgaard bekræftede, at der fortsat arbejdes hen imod en udligning af varmepriserne mellem zone 1 og zone 2. Inden for en 10-årig periode skal der ske en udligning af taksterne, som sikrer en mere ensartet prisstruktur for alle forbrugere.

Det blev forklaret, at udligningen sker i takt med den teknologiske opgradering og konvertering af produktionsanlæggene – særligt i de byer, der i dag er placeret i zone 2. Når disse områder om-lægges til varmepumpedrift, vil forskellene i produktionsomkostninger mellem zonerne blive ud-jævnet, hvilket skaber et naturligt og teknisk bæredygtigt grundlag for prisudligning.

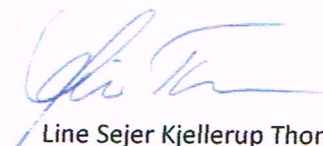
Udligningen af priserne forudsætter, at alle anlæg er fuldt konverteret, hvorefter der kan etable-res en fælles prissætning. Det er samtidig vigtigt at understrege, at beslutningen om en konkret udligningsmodel ligger hos bestyrelsen, og at processen skal ske i overensstemmelse med gæl-dende regler om prisdifferentiering og harmonisering inden for varmeforsyningsloven.

Formand og dirigent takkede som afslutning forsamlingen for god ro og orden.

Trustrup den 25. marts 2025.



Tommy Glindvad
Dirigent



Line Sejer Kjellerup Thomsen
Referent