

ORDINÆR GENERALFORSAMLING

Referat

Tidspunkt: Mandag den 18. marts 2024 kl. 17.00

Sted: Voldby Forsamlingshus – Birkedommervej 12, Voldby – 8500 Grenaa

Deltagere: 23 deltagere, hvoraf 5 var observatører.
I alt 18 stemmeberettigede andelshavere fremmødt med i alt 20 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.

Velkommen til årets generalforsamling her i Voldby.

Det har igen været et forrygende år med fortsat udvikling og aktivitet på varmekæderne.

Der er med regnskabsårets udgang tilsluttet 1.986 forbrugere, hvilket er en fremgang på næsten 25 forbrugere – og ca. 200 flere nye forbrugere end for 2½ år siden...

Salget af fjernvarme er tilbage på det tidligere normale niveau fra 2021, hvilket dog gør, at årets salg resulterer i 10% mindre solgt end budgetteret, da der i perioden er tilsluttet over 200 nye fjernvarmeforbrugere de seneste 2 år.

Dermed er netto-forbruget faldet en del pr. husstand, da man ellers kunne have forventet et øget fjernvarmesalg.

Det er dog en helt generel tendens i samfundet, efter krisen i 2022/2023, at der spares, hvor man kan og noget alle forsyningstyper mærker til.

I løbet af regnskabsåret 2023 blev det overordnede mål, ikke at nedbringe den akkumulerede underdækning som forventet, men blot at fastholde varmepriserne på et nogenlunde stabilt niveau, grundet udfordringerne med de meget kraftigt stigende omkostninger til varmeproduktion.

Resultatet er en underdækning på kr. 1.2 Mill. – med en tilhørende samlet akkumuleret underdækning på kr. 5.7 Mill.

Denne underdækning skal opkræves ved forbrugerne ved indregning i de efterfølgende års priser, og vil udlignes gennem besparelserne ved overgang til en elektrificeret varmeproduktion med varmepumper frem mod 2026.

Det blev på bestyrelses- og ledelsesplan principielt besluttet, at varmeprisen skulle holdes stabilt i 2023 trods de voldsomme prisstigninger. Det blev vurderet at være den bedste løsning for forbrugernes økonomi. Det lykkedes langt hen ad vejen, men desværre ikke helt...

Der budgetteres i 2024 med et overskud på 1,1 mio. kr. gennem en prisstigning på varme til et "Standardhuset" på kr. 616,25, hvilket vil nedbringe den akkumulerede underdækning over forventet 2 år, når vores nye varmepumper tager over i produktionen og deraf nedbringer produktionsprisen med ca. 195 kr. pr. MWh + moms i 2026.

På både de finansielle- og produktionsomkostningerne ses nogle markante punkter fra 2023 som bør bemærkes.

Renteniveauerne har været høje året igennem, hvilket har medført betragtelige omkostninger til dette. Finansieringsudgifterne er forhøjet med ca. 1 mio. kr. og dermed væsentligt højere end forventet og budgetteret.

I regnskabsåret 2023 var udgiften til drift, service og vedligehold på et let forhøjet niveau, ligesom administration, hvor særligt omkostninger til forbrugerinformation er øget grundet efter nye krav. Omkostninger til IT er forhøjet grundet krav til forbrugeradgang omkring information/adgang til målerdata, samt især IT-sikkerhed, der er opskaleret meget kraftigt efter uroen med trusler om hacking fra visse stater i øst.

Energipriserne gjorde, at selve MWh-varmeprisen måtte justeres pr. 1. juli 2023, da prisen på træflis pludselig steg med ca. 10% yderligere, oven i den 60% stigning, der kom i 2022.

Dette øgede produktionsprisen på fjernvarme med ca. 25 kr./MWh + moms, og påførte selskabet en yderligere meromkostning ca. 1 mio. DKK årligt.

Omkostninger til køb af el har været forhøjet i 2023 om end ikke så høj som i 2022 - men dog nok til at varmepumpeanlæggene i Balle og Tirstrup har forbrugt el, der i kroner er forhøjet med ca. 300% i forhold til drift gennem vores nye PPA el-aftale, der gælder fra 2024 og 10 år frem.

En PPA-aftale (Power Purchase Agreement) er en el-handelsaftale mellem en el-producent, der sælger grøn strøm fra vedvarende energikilder og en køber, der aftager den grønne strøm, der bliver produceret.

Oven i dette er udgiften til øvrig el også forhøjet. Samlet udgør stigningen i elprisen en ekstraomkostning på knap 1,3 mio. kr. i 2023.

Der kan lige nævnes at nedsættelse af elafgifter ikke slår igennem på et varmekværk, da selskabet i forvejen kan modregne dette.

Så fra 1. januar 2024 er den nye PPA el-aftale som nævnt trådt i kraft, og vi forventer nu et helt andet niveau af omkostninger til el - både til almindeligt forbrug og til varmeproduktion med varmepumperne.

Samlet er der øget brændselsomkostninger i selskabet for ca. 2,8 mio. kr. til flis, samt 2,3 mio. kr. til el omkostninger inkl. el til varmepumper.

Samlet er ekstra produktionsomkostninger relateret direkte til fjernvarmeproduktion på 5,1 mio. kr. i forhold til 2022.

Varmetab

Varmetabet i 2022 udgjorde 36 % af varmeproduktionen.

Værdien af dette tab er steget proportionalt med omkostningerne til el og brændsel. Dermed udgjorde værditabet i rørledningerne hvad der svarer til 7 mio. kr. i 2022.

Der er gennemført intensive forbrugerbesøg i 2023 mhp. at mindske returtemperatur og dermed ledningstab. Ligesom der i 2023 er indgået over 220 Varme+ aftaler, hvor forbrugerne har fået monteret en ny fjernvarmeunit på abonnement samt udskiftet relevante radiator-termostater. Dette har - sammen med en intensiv kampagne for afkølingsbesøg - medført at returtemperaturen i ledningsnettet er faldet meget markant. Der ses nu typisk returtemperaturer på ca. 34 °C, hvor den tidligere tit var over 40 °C.

Det er ligeledes tydeligt at se i 2. halvår 2023, at ovenstående ændringer begyndte at have effekt med faldende nettab.

Selvom der altid er en meget stor forskel i tabsprocent i fjernvarmeledningerne mellem sommer og vinterdrift, er der ved udgangen af 2023 nu et realiseret tab på "kun" ca. 31 % i gennemsnit for året. Mod tidligere et årligt tab på mellem 34-36 %. Så værdien af nettabet er dermed nedbragt med ca. 800.000 kr.

Vi forventer et endnu lavere tab i 2024 og fortsætter kampagnen med fjernvarmebesøg og med fortsat stor fokus på ledningstab. Vi tilbyder fortsat Varme+ ordningen, hvor den giver bedst mening. Der er i dag nu over 500 forbrugere, som er med på Varme+ ordningen – altså en fjerdedel af selskabets forbrugere, hvilket ses som en stor succes.

Der er også på baggrund af den meget store værdi i ledningstabet indført motivationstarif med virkning fra 2023, så fokus rettes på vigtigheden af fjernvarmeafkølingen og værdien af denne.

Økonomi

Det vurderes ikke at være i forbrugernes interesse at indhente de større omkostninger og værdi af ledningstab over et enkelt regnskabsår. Det vil være mest hensigtsmæssigt at gennemføre udligningen af underdækningen gennem prisstigningen over 2-3 regnskabsår, da dette giver de mest stabile priser for forbrugerne.

Dertil kommer implementering af den grønne omstilling, hvor selskabet konverterer alle flisedler til luft/vand varmepumper med store akkumuleringsstanke og med baggrund i den nye PPa el-aftale, kan vi løbende nedsætte produktionsprisen, sådan at selskabet forventer at have nedbragt produktionsprisen fra 441 kr./MWh i 2023 til 197 kr./MWh i 2026 – altså over en halvering...

Den grønne omstilling forventes at medføre, at selvom der skal investeres over 100 mio. kr., så kan varmeprisen sænkes med 2.200 kr. + moms (2750) for et standardhus på 130 m², der bruger 18,1 MWh årligt.

Så med udgangen af 2024 forventes det, at den akkumulerede underdækning vil være på ca. 3 mio. kr., og at underdækningen vil være endeligt udlignet med udgangen af regnskabsåret 2025.

Til orientering var den samlede underdækningen, efter sammenlægningen af de 10 varmegærker i 2019/2020, på 4,5 mio. kr. - altså på niveau med resultatet for regnskabet 2023 til trods for de voldsomme prisstigninger som selskabet har gennemgået.

Årets resultatet er acceptabelt – omstændighederne taget i betragtning - og i relation til de prisstigninger, der er indført i budgettet fra 2024.

Selskabet forventer derfor pr. 31. december 2024 at have et akkumuleret resultat, der balancerer, set i forhold til den forventede årlige omsætning på ca. kr. 31 mio. kr. Dermed vil underdækningen være udlignet i regnskabsåret 2025.

Selskabet har et samlet låneengagement i Kommunekredit på kr. 82 Mill., hvoraf 17 Mill. er byggekredit til nye fjernvarmetilslutninger og lejeordning for fjernvarmeunit. Bygge kreditterne er dermed værdiskabende i form af ekstra omsætning og indtægt. Der er udover et bankengagement på kr. 3 Mill. inkl. driftskredit pr. 31. december 2023.

Nye tilslutninger

Der har som nævnt været en tilgang på 25 nye tilsluttede forbrugere. Det er meget positivt at flere i lokalområderne ønsker at tilsluttes sig fjernvarmesystemet. Tilgang af nye forbrugere vurderes derfor som tilfredsstillende. Det er dog et forsat indsattpunkt fremadrettet, da potentialet for ejendomme i alt i forsyningsområderne opgøres til ca. 550 nye mulige forbrugere.

Daglig drift

Drift- og administration varetages af TLV-Forsyning ApS – der er et fælles drift- og serviceselskab ejet af Trustrup-Lyngby Vandværk a.m.b.a. Trustrup-Lyngby Varmeværk a.m.b.a. samt NÆRVAR-MEVÆRKET a.m.b.a. Der er ansat 17 medarbejdere i driftsselskabet.

Der er i året tilkommet to nye fjernvarmeselskaber fra Randers kommune, som er blevet medejere af driftsselskabet. Det drejer sig om de nye selskaber fra Spentrup-jennum Varmeværk a.m.b.a. samt Øster Bjerregrav og Over Fussing Varmeværk a.m.b.a., som er under udvikling. Ovenstående vil medføre en betydelig reduktion af omkostningerne for de enkelte forbrugere til drift og administration. De nye selskaber drives selvstændigt og vil ikke blive lagt sammen med vores øvrige varmekæder, men er udelukkende med i et driftsfællesskab.

Udgifter for selskaberne, der driftes direkte af forsyningsselskabet, faktureres direkte til de enkelte selskaber, alt efter hvor meget de trækker på drifts- og serviceselskabet.

Til trods for et turbulent 2023 for Trustrup-Lyngby Varmeværk a.m.b.a. med vækst, god forbrugertilgang, stabil drift og sammen med en både realistisk og ambitiøs plan for fremtidens fjernvarmeforsyning byder fremtiden på en økonomi, der ved udgangen af 2025 balancerer, hvorefter varmepriserne forventes at falde markant...

Varmeprisen er dog i 2024 hævet på den faste afgift med 2 kr.pr. m² hvilket svarer til 266 kr. + moms for et standardhus. Denne stigning skal ses som en sikring op imod de stigende faste omkostninger pga. renteniveauer osv. Men selskabet forventer, at kunne reducere varmeprisen fremadrettet, når effektiviseringer- og moderniseringer gennemføres på de ældste varmekæder.

Varmekæderne

For alle varmekæderne arbejdes der på projektet "Fremtidens Fjernvarme". Et projekt, som skal sikre konvertering fra biobrændsler til elektrificering sådan at vi fremadrettet udelukkende benytter lokalproduceret grøn strøm fra vindmøller- og solceller til fjernvarmeproduktion i store varmepumper. Der arbejdes efter en godkendt projektplan, som over 3 år vil udfase de 25 år gamle kedelanlæg og erstatte disse med varmepumper, elkedler og akkumuleringsstanke.

Som grundlag for "Fremtidens Fjernvarme" er der som nævnt indgået den 10-årige el-aftale med NRGi elsalg og NRGi Renewables om leverance af 100% grøn el til fast og meget fordelagtig pris. Gennem denne el-aftale kan varmekæderne konverteres – og trods en investering på ca. 100 mio. kr. – producere fjernvarme billigere end de kendte priser tilbage fra 2021... Det forventes dermed, at når produktionsomkostningerne reduceres, kan varmepriserne sænkes. Der blev ultimo 2022 etableret et varmepumpeanlæg i Balle og i 2023 et lignende anlæg i Mesballe.

Anlægget i Balle forsyner nu sammen med kedelcentralen både byerne Balle/Hoed/Glatved, samt Rosmus gennem en nyanlagt forsyningsledning på 2,2 km.

Varmeværket i Mesballe, der kørte på træpiller, er nedlagt og en 300 KW varmepumpe har overtaget denne produktionen.

Både fjernvarmeværkerne i Voldby og Gjerrild konverteres til varmepumper med akkumulerings-tanke i løbet af 2024 og er hermed i fuld gang.

Værkerne har generelt kørt problemfrit hele året med hvad der må forventes ved drift af ni autonome produktionsanlæg og forsyningsområder.

Der er som tidligere nævnt fortsat meget stort potentiale i at nedbringe ledningstabet og forbedre forbrugernes afkøling.

Det er en højt prioriteret opgave i 2024, hvor der igen vil blive tilbudt gratis fjernvarme-eftersyn, og lejemulighed af nye moderne fjernvarmeunits gennem varmeværkets Varme+ ordning.

Varme+ står for intensiv service- og rådgivning samt montage af ny varmeværksejet fjernvarme-unit til kr. 120,- pr. måned. Varmeværket står herefter for alt service, vedligehold, drift, og fremtidig udskiftning af forbrugers fjernvarmeunit.

Der kan ved opsætning af lavenergi-units ved alle forbrugere gennemføres væsentlige besparelser på ledningstabet, ligesom komforten kan øges i ejendommene.

Den sparede energi kan så omsættes til nye forbrugere, og nye forsyningsområder uden produktionen skal øges.

Varmeværket har forbruger aflæsninger på timebasis, hvilket muliggør analysering af forbrug, afkøling og indsats, alt efter hvor det giver den største værdi.

Alle forbrugere kan se deres varmemålere gennem E-Forsyning, og online følge med i deres forbrug, flow og temperaturer, samt det beregnede varmeregnskab.

Med dette vil jeg ønske fortsat god generalforsamling og I er meget velkommen til at stille spørgsmål for uddybende forklaring.

Spørgsmål fra salen:

Der bliver spurgt ind til returtemperatur, og om der vil blive reklameret for varme+ ordningen.

Direktør Michael Meldgaard forklarer, at dette blev der i starten, men at det ikke har været nødvendigt efterfølgende, da der er kommet mange henvendelser fra forbrugere, der ønsker ordningen og vores Forsyning og Service-afdeling har været opsøgende hos de forbrugere, som havde den dårligste afkøling.

Beretningen taget til efterretning og godkendt.

3) Det reviderede årsregnskab fremlægges til godkendelse

Revisor Søren Peter Nielsen fra BDO fremlagde regnskabet for 2023.

Årsregnskabet giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2023 samt af resultatet af selskabets aktiviteter for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2023 i overensstemmelse med årsregnskabsloven. Selskabets resultatopgørelse for regnskabsåret 1. januar tilden 31. december 2023 udviser et negativt resultat på kr. 35.789 mod resultatet på kr. 82.706 for 2022.

Efter varmemforsyningslovens priseftervisning - der fastsætter retten til varmeprissætning og opkrævning - viser resultatet en underdækning på kr. 1.380.582 – med en tilhørende samlet akkumuleret underdækning på kr. 5.733.047 jf. priseftervisning 2023 til Forsyningstilsynet.

Denne underdækning skal opkræves ved forbrugerne ved indregning i de efterfølgende års priser, og vil udlignes gennem besparelserne ved overgang til en elektrificeret varmeproduktion med varmepumper frem mod 2026.

Det bør bemærkes, at i underdækningen stammer nogle beløb fra en praksisændring ift. tidligere revisor i tilslutningsbidrag med kr. -215.487 og med kr. -355.398 i en regulering af primo-afskrivninger omkring grunde, som den nye revisor ikke mener lovligt kan indregnes... Dertil en ændring i lagerbeholdning på kr. -290.989.

Altså en samlet regnskabsteknisk andel i underdækningen på i alt kr. 861.874 ud af den samlede underdækning på i alt kr. 1.380.582. Dette svarer til en reel underdækning på kr. 518.708, hvilket passer godt overens med direktør Michaels Meldgaard Christensens forventninger, og det som er meldt ud tidligere...

På både de finansielle- og produktionsomkostningerne ses nogle markante punkter fra 2023, som bør bemærkes. Renteniveauer har været høje året igennem, hvilket har medført betragtelige omkostninger til dette. Finansieringsudgifterne er forhøjet med ca. 1 mio. kr. og dermed væsentligt højere end forventet og budgetteret. Heldigvis er renteniveauet generelt faldende her i 2024...

I regnskabsåret 2023 var udgiften til drift, service og vedligehold på et let forhøjet niveau.

Udgifter til erhvervsforsikring er ændret ift. 2022, efter forsikringsselskabet er overgået til opkrævning pr. 30/6. Dermed er sammenligningen lidt skæv.

Omkostninger til IT er forhøjet grundet krav til forbrugeradgang omkring information/adgang til målerdata samt især IT-sikkerhed, der er opskaleret meget kraftigt efter uroen med trusler om hacking fra visse stater i øst.

Omkostningen til TLV-Forsyning ApS for personale er til gengæld væsentligt under budget.

Energipriserne gjorde at selve MWh-varmeprisen måtte justeres pr. 1. juli 2023, da prisen på træflis pludselig steg med ca. 10% yderligere, oven i den 60% stigning, der kom i 2022. Dette øgede produktionsprisen på fjernvarme med ca. 25 kr./MWh + moms og påførte selskabet en yderligere meromkostning ca. 1 mio. DKK årligt.

Omkostninger til køb af el har været forhøjet i 2023 om end ikke så høj som i 2022 - men dog nok til at varmepumpeanlæggene i Balle og Tirstrup har forbrugt el, der i kroner er forhøjet med ca. 300% i forhold til drift gennem den nye PPA el-aftale, der gælder fra 2024 og 10 år frem. Oven i dette er udgiften til øvrig el også forhøjet. Samlet udgør stigningen i elprisen en ekstraomkostning knap 1,3 mio. kr. i 2023.

Samlet set er der øgede brændselsomkostninger i selskabet for ca. 2,8 mio. kr. til flis, samt 1,3 mio. kr. til el omkostninger inkl. el til varmepumper, sådan at de samlede ekstra produktionsomkostninger relateret direkte til fjernvarmeproduktion 4,1 mio. kr. højere end i forhold til 2022.

Afskrivningerne er i 2023 justeret sådan, at de er tilpasset afdragene på lån. En samlet øget afskrivning på kr. 3,5 mio. i forhold til 2022. Dette påvirker naturligvis resultatet, men giver likviditet, som igen vil medføre lavere finansieringsomkostninger.

Fra 1. januar 2024 er den nye PPA el-aftale som nævnt trådt i kraft, og vi forventer nu et helt an-

det niveau af omkostninger til el - både til almindeligt forbrug og til varmeproduktion på varmepumperne.

Vi idriftsætter i 2024 varmepumper på både Gjerrild og Voldby varmecentralerne.

Det vurderes ikke at være i forbrugernes interesse, at indhente de større omkostninger og værdi af ledningstab over et enkelt regnskabsår.

Det vil være mest hensigtsmæssigt at gennemføre udligningen af underdækningen gennem prisstigningen over 2-3 regnskabsår. Dette giver de mest stabile priser, for forbrugerne i en tid hvor der stadig er forhøjede priser i markedet pga. tidligere høj inflation og høje renteniveauer.

Dertil kommer at implementering af den grønne omstilling, hvor selskabet konverterer alle dets fliskedler til luft/vand varmepumper med store akkumuleringsstanke, med baggrund i den gode PPa el-aftale løbende vil nedsætte produktionsprisen sådan, at selskabet forventer at have nedbragt denne fra 441 kr./MWh i 2023 til 197 kr./MWh i 2026 – altså over en halvering... Den grønne omstilling forventes at medføre, at selvom der skal investeres over 100 mio. kr., så kan varmeprisen sænkes med 2.200 kr. + moms for et standardhus på 130 m², der bruger 18,1 MWh årligt, når underdækningen er udlignet.

Selskabet forventer derfor pr. 31. december 2024 at have et akkumuleret resultat, der er forbedret med ca. 1,5 mio. DKK set i forhold til den forventede årlige omsætning på ca. kr. 31 mio. kr. Dermed vil underdækningen jf. Varmeforsyningslovens prisettersvisning være udlignet i regnskabsåret 2026, hvis vi fortsætter elektrificeringen.

Revisor har som tidligere nævnt ændret i registreringen af tilslutningsbidrag og afskrivninger på grunde i regnskabet, da det tilsyneladende ikke er lovligt efter årsregnskabsloven at have denne praksis selvom varmeforsyningsloven giver mulighed for det. Derfor er det rettet i regnskabet. At de tidligere revisorer har gjort det i årevis, virker jo så lidt underligt.

Disse forhold gør også, at der opstår det der hedder tidsmæssige forskelle, da afskrivningerne i årsregnskabet ikke er de samme som i prisettersvisningen efter varmeforsyningsloven, og derfor noten i pkt. 17, der forklarer hvordan forskellen opstår.

Spørgsmål fra salen.

Vedr. kortvarig gældsforpligtelser. Er ikke det samme tal, som står i regnskabet for 2022?

Revisor Søren Peter Nielsen fra BDO forklarer, at regnskabet for 2022 er passet til, da der er regnskabsprincipper, der er ændret for at følge gældende lovgivning.

Bestyrelsesmedlem Bjarne Bøhl Pedersen supplerer, at der er enkelte ting i regnskabet, der er lavet om. Dette i forbindelse med skift af revisor, da vi har fået en størrelse, der gør, at vi skal have et større revisionsfirma med mere erfaring indenfor dette område.

Regnskabet blev godkendt enstemmigt.

4) **Budget for indeværende år fremlægges til orientering.**

Direktør Michael Meldgaard Christensen gennemgik budgettet for 2024 og oplyste om, at det er meldt ind til Forsyningstilsynet.

Trustrup-Lyngby Varmeværk besluttede en tariffstigning for det variable bidrag (MWh) gældende for 2023. I budgettet for 2024 er denne pris stadig aktuel, da flisprisen fortsat er på et forhøjet niveau.

Elprisen, som fra årsskiftet til 2024, overgår til PaP-aftalen, kan ikke kompensere for de øgede produktionsomkostninger, da de installerede varmepumper og effekter ikke kan opveje stigningerne i flispriserne fra 2023. Derfor foreslås MWh-prisen fastholdt på det nu værende niveau.

Derudover er der en stigning i m²-prisen på 2,00 kr. pr. m² pga. de stigende finansieringsomkostninger. Der er indregnet en stigning i den faste afgift på 2,00 kr. pr. m² som skal imødegå de stigende finansieringsomkostninger.

De stigende faste omkostninger bl.a. til finansiering af de højere renter etc. bør ikke tages over varmeprisen, men i stedet som en hævelse af de faste afgifter - det vil ellers ikke være i tråd med Varmeforsyningsloven, da udgifterne bør opgøres rimeligt kostægte, ligesom det skal sikres, at indtægten ikke kan "spares" væk ved et mindre varmesalg.

Stigningen vil medføre en øget pris på "standardhuset" på 260 kr. årligt + moms.

Til selskabets abonnementsordning med leje af nye units "Varme+" foreslås det også at tilpasse prisen en smule.

Her er det igen de stigende omkostninger til finansiering i form af højere renter - end da vi indførte ordningen for ca. 2 år siden - der er skyld i den nødvendige stigning. Men de generelt højere priser på materialer gør det heller ikke bedre...

Der tales om en forhøjelse på 233,00 kr. årligt + moms, så det er stadigvæk den suverænt billigste løsning for at få en ny fjernvarmeunit...

Det er ikke i budgettet muligt at nedbringe hele den akkumulerede underdækning på 4,4 mio. DKK jf. VFL. Det vurderes vigtigere at fastholde den laveste mulige fjernvarmepris i en urolig tid med stigende priser og afmatning af samfundet.

Når der fra 2024 til 2026 konverteres til varmepumper - der forbruger el fra PPA el-aftalen - vil der opstå en betydelig overdækning, som hurtigt vil kunne nedbringe den resterende underdækningen i selskabet.

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:

Hans Søren Bonde (modtager genvalg) – Valgt.

Bjarne Bøhl Pedersen (modtager genvalg) – Valgt.

Flemming Ahm Nielsen gjorde opmærksom på, at han gerne ville stille op, hvis en af ovenstående ville trække sig. Både Hans Søren Bonde og Bjarne Bøhl ville gerne blive i bestyrelsen – især i denne proces vi er igennem lige nu og frem til 2026.

Ovenstående på valg blev valgt enstemmigt.

8) Valg af suppleanter til bestyrelsen.

Bestyrelsen foreslår:

1. Suppleant – Sven Janerka
2. Suppleant – Poul Alvin Sørensen

Da ingen af ovenstående var mødt op til generalforsamlingen, og Flemming Ahm Nielsen fra Trustrup og Peder Gissel fra Stenvad ønskede at stille op til suppleanter, blev dette muligt.

1. Suppleant – Flemming Ahm Nielsen
2. Suppleant – Peder Gissel fra Stenvad.

Ovenstående blev valgt enstemmigt.

9) Valg af revisor

Bestyrelsen foreslår:

Revisionsfirmaet BDO.

Revisionsfirmaet BDO blev valgt.

10) Eventuelt.

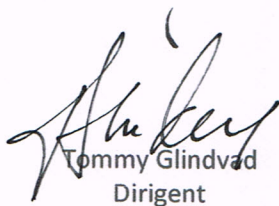
Der bliver spurgt ind til prisforskellen mellem zone 1 og zone 2, og hvornår den forventes at blive udlignet.

Direktør Michael Meldgaard Christensen forklarer, at han forventer, at når vi er færdige med ombygning af varmegærkerne frem til 2026, vil priserne harmonisere.

Grunden til prisforskellen mellem zone 1 og zone 2 er, at der fulgte en gæld med NRG-værkerne, da Trustrup-Lyngby Varmeværk a.m.b.a. overtog dem, som forbrugerne i byerne Trustrup og Lyngby ikke skulle være med til at betale. Værket i Trustrup-Lyngby har desuden et solcelleanlæg, som producerer 1/3 del af energien væsentligt billigere end på flis.

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

Voldby den 18. marts 2024.


Tommy Glindvad
Dirigent


Line Sejer Kjellerup Thomsen
Referent