

Referatdato: 14-05-2024

Møde type: Ordinær generalforsamling

Mødedato og sted: 24-04-2024 kl.19.30 Bjerringbro Idræts- og Kulturcenter

Deltagere fra GUES Bestyrelse og ledelse:

Allan Krantz Jensen (AKJ), Martin Sanderhoff (MS), Dennis Kirkegaard (DKI), Morten B. Madsen (MBM), Gitte Bjørn (GB), Knud Skovgaard Pedersen (KSP), Thomas Storm (TS) og Charles W. Hansen (CWH)

Afbud:

Ingen

Dirigent:

Jørgen Løbner (JLØ)

Referent:

CWH

Andelshavere/forbruger:

I alt 76 stemmeberettigede andelshavere er til stede inkl. bestyrelsen.

0 personer har medbragt en fuldmagt.

Der er udleveret i alt 127 stemmesedler/stemmer.

Dagsorden:

1. Valg af dirigent.
2. Formandens beretning for det forløbne år.
3. Fremlæggelse af det reviderede årsregnskab til godkendelse.
4. Budget for indeværende driftsår fremlægges.
5. Fremlæggelse af investeringsplan for kommende år til orientering.
6. Fremlæggelse af tarif-vurdering
7. Indkomne forslag, herunder vedtægtsændringer.
8. Valg af bestyrelsesmedlemmer.

På valg er: Allan Krantz Jensen (Modtager genvalg)
 Dennis Kirkegaard (Modtager genvalg)
 Knud Skovgaard Pedersen (Modtager genvalg)

9. Valg af suppleanter til bestyrelsen.
 1.suppleant
 2.suppleant
10. Valg af revisor.
11. Eventuelt.

Bestyrelsesformand AKJ byder velkommen til GUES' generalforsamling 2024 og starter med at overlade ordet til direktør CWH som meddeler, at fristen mht. udsendelse af breve med indbydelser til generalforsamlingen desværre ikke er overholdt i henhold til reglerne i vedtægterne pga. sygdom hos det administrative personale. Udsendelsen skete 3 arbejdsdage for sent i henhold til reglerne i vedtægterne og derfor ville CWH høre forsamlingen, om der er indvendinger imod at generalforsamlingen bliver afholdt denne aften. Da det ikke var tilfældet, bliver ordet igen overladt til AKJ.

1. Valg af dirigent

AKJ meddeler at bestyrelsen peger på revisor Jørgen Løbner som dirigent til aftenens møde og da der ikke er nogen modkandidater, bliver Jørgen Løbner enstemmigt valgt som dirigent.

Dirigenten JLØ kan herefter konstatere at de øvrige formalia er overholdt i henhold til vedtægternes punkt 6.2 og 6.3 som siger flg.:

6.2 Ordinær generalforsamling skal afholdes hvert år, senest 4 måneder efter regnskabsårets afslutning.

6.3 Generalforsamlinger skal indvarsles med mindst 2 og højst 4 ugers varsel, ved skriftlig indbydelse og ved annonce i mindst et lokalt blad efter bestyrelsens skøn og med angivelse af dagsorden og offentliggørelse af årsregnskab.

JLØ går herefter videre til generalforsamlingens dagsorden.

2. Formandens beretning for det forløbne år

AKJ indleder beretningen med at fortælle om hvad er der sket siden sidste generalforsamling

Det mest markante er nok, at for første gang i mange år er smørrebrødet skiftet ud med kringle, det var et ønske fra bestyrelsens side bl.a. for at reducerer på omkostningerne, da det sidste år viste sig at mange som var meldt til generalforsamlingen, slet ikke mødte op og derfor var der store mængder smørrebrød som gik til spilde.

Siden sidst har der været arbejdet med gaskonverteringsprojekter i både Bjerringbro og Ulstrup. I Ulstrup arbejdes der med projekter på Hagenstrupvej og sideveje, Solsortevej, Lærkevej og Teglparken.

I Bjerringbro arbejdes der med gaskonverteringsprojekter på Vestermarken, Vestergade, Kildevældet, Gl. Tangevej, Engvejen og Pilevej.

Overordnet set har der i de to byer været en god opbakning til gaskonverteringsprojekterne, det kan læses ud af tallene, idet 218 ejendomme ud af 290 mulige har valgt at tilslutte sig fjernvarme, det giver en opnået tilslutningsprocent i de nye områder på 73%. Alle de nævnte konverteringsprojekter forventes afsluttet senest i juni måned 2024. GUES har pr. 24./4-2024 i alt 3208 forbrugere tilsluttet til fjernvarmenettet.

I Ulstrup har GUES fået godkendt et projektforslag og ansøgt om tilskud fra Fjernvarmepuljen, til gaskonverteringsprojekter i Amstrup Bakker, Gudenåparken, Sofienlundparken og den gamle industrigrund som kaldes Expeditgrunden, potentielt 330 ejendomme.

I Bjerringbro GUES fået godkendt projektforslag og tilskud fra Fjernvarmepuljen til gaskonverteringsprojekter i yderområderne af Bjerringbro, samt omegnsbyerne Hjermind, Bjerring og Gullev. Alle stederne har der været

afholdt informationsmøder, som er endt med at borgerne i byen er blevet bedt om at tilkendegive om de ønsker fjernvarme, inden den 1. maj. Indtil videre har ca. 50% i de tre omegnsbyer tilkendegivet at de ønsker fjernvarme, men GUES ønsker at tilslutningsprocenten skal op på 70% for at starte projekterne op.

GUES arbejder også med et muligt gaskonverteringsprojekt i Mammen by, også her har der været afholdt informationsmøder, som er endt med at ca. 50% har tilkendegivet de gerne vil tilsluttes fjernvarme. Her ligger der ikke noget godkendt projektforslag og GUES ønsker at tilslutningsprocenten skal op på 70% førend man sætter gang i at udarbejde et projektforslag.

Til forsyning af Mammen by skal der lægges en ca. 4 km lang transmissionsledning fra Stenshede til Mammen by, her påtager GUES sig at bekoste halvdelen frem til Hedemølle Efterskole, en strækning på ca. 2 km, beboerne i Mammen by betaler så resten af ledningen via et grønt omstillingsbidrag på 9 kr. pr. m² opvarmet areal i ejendommene, hvert år i 30 år. Det grønne omstillingsbidrag følger ejeren, sælges huset, så skal restbetalingen falde på en gang. Der samarbejdes med Mammen Mejeri om udnyttelse af mejeriets overskudsvarme.

Med udgangspunkt i andelstankens grundprincip, tilbydes alle nye konverteringsområder i Ulstrup og Bjerringbro, samme tilslutningspriser med op til 80% tilskud på investeringsbidrag og arealbidrag. Beslutningen blev vedtaget på bestyrelsesmødet i februar 2023 og var gældende fra marts måned 2023.

Dette medfører at selve tilslutningsprisen ved en stikledningslængde på 15 m reduceres fra 57.500 kr. inkl. moms, til i stedet 23.500 kr. inkl. moms. Altså et tilskud på 34.000 kr. inkl. moms. Tilkøb af fjernvarmeunit og montage heraf er frivillig, men GUES tilbyder det til en meget konkurrencedygtig pris på 27.500 kr. inkl. moms.

Der afholdes løbene informationsmøder med de berørte boligområder. I yderområder og landsbyer møder vi ofte potentielle forbrugere, som for nyligt har investeret i en ny gaskedel eller varmepumpe. Vi fortæller dem, at de kan blive tilsluttet som forbruger, også selvom de ikke nødvendigvis vil have et fjernvarmeforbrug. De skal blot løbene betale det faste bidrag for at være tilsluttet fjernvarmenettet og have muligheden for at bruge fjernvarme, hvis den nuværende installation bliver for dyr i drift eller bryder sammen.

Er flere forbrugere altid godt, kan man jo spørge sig selv? Svaret er at lednings- og etableringsomkostninger vil være ens, uanset hvor mange eller få tilsluttede der er i et område, men des flere forbrugere der kan tilsluttes i et ledningsnet, des bedre bliver den samlede økonomi og det faste bidrag på varmeregningen er en vigtig del af selskabets økonomi. Derfor er det gavnligt for alle, når ledningsnettet kan udbygges i lokalområdet.

På varmecentralen Realskolevej, hvor der er placeret 2 naturgas kedler på tilsammen 17 MW, kan de nuværende kedelbrændere også anvende forskellige olietyper, som feks. alm. fyringsolie og bio-olie, det kan være med til at sikre en drift uafhængig af det kollektive naturgasnet. Derudover kan olieprisen, ved stigende el og naturgaspriser anvendes som loft over varmeprisen. Der er bestilt en nødstrømsgenerator, til nøddrift, som skal være GUES forsikring til at beskytte ledningsnettet ved et længerevarende stop under ugunstige omstændigheder. Nødstrømsgeneratoren kan anvendes til nøddrift af kedler, pumper og SRO-anlæg og leveres i maj/juni 2024.

På Kraftvarmeværket Jørgens Allé er der installeret 4 stk. 18 cyl. Ulstein Bergen gasmotorer, som tilsammen kan producere 12,8 MW el og 15,5 MW varme. To af motorerne blev frakoblet i december 2023 og GUES er nu ude af CO2 kvoteordningen og kan fremover spare ca. 4 mio. kr. årligt ved det. Der til har kraftvarmeværket bestilt et LPG-gas tankanlæg, som sikrer forsyning og elproduktion uafhængigt af det kollektive naturgasnet. Anlægget vil udover alm. LPG-gas også kunne køre på bio-LPG-gas. GUES afventer stadig Viborg Kommunes godkendelse af tankanlægget. LPG-gasprisen er markant billigere end tidspunkter med dyr el og gas. I efteråret 2023 blev der installeret en 15 MW elkedel, som kan udnytte timer med lave elpriser.

Energicentralen Jørgens Alle blev etableret som et samarbejde mellem Bjerringbro Varmeværk og Grundfos i 2013. Anlægget er bestykket med 3 stk. væske-væske varmepumper, der hver er på ca. 1,1 MW. Anlægget kan levere både køl og varme.

Overskudsvarmen varmen sendes om sommeren i et ATES energilager og om vinteren ud til GUES' forbrugere. Der arbejdes for tiden på at få ændret elnettilslutningsniveauet, så lavere nettatariffer kan opnås.

Energicentralen og samarbejdet mellem Grundfos og GUES havde i 2023 10-års jubilæum, som blev fejret d. 16. juni med et åbent hus-arrangement.

Kraftvarmeværket i Ulstrup blev etableret som ren fjernvarme i 1963. Rørnettet i Ulstrup by forsynes fra pumper på kraftvarmeværket, hvor der står en 20-cylindret Jenbacher gasmotor, med en kapacitet på 3 MW el og 4 MW varme. Værkets 3 MW gaskedel var blevet tæret og er derfor skrottet, da der ikke mangler reservekapacitet, bl.a. fordi der i efteråret 2023 blev installeret en 8 MW elkedel, som kan udnytte timerne med lave elpriser. Elkablet fra kraftvarmeværket til transformerstationen ved jernbanen, blev købt af N1, for at opnå lavere nettarif.

GUES har opnået statstilskud til installering af en luft-vand varmepumpe på kraftvarmeværket. Der arbejdes på en alternativ løsning med grundvandskøling.

Varmepumpecentralen Jørgens Alle i Bjerringbro består af et 3,6 MW luft til vand varmepumpeanlæg, som er opført i 2020. Kulden fra varmepumperne blæses af i udluftsenhederne, om sommeren er der meget energi at hente i udeluften, men om vinteren er det noget mindre fordi luften er meget kold og der dannes is på overfladen af udluftsenhederne, som koster energi at fjerne igen.

Der arbejdes på en løsning, hvor køl fra varmepumperne skal sælges til Grundfos, herudover også med mulighed for køl på røggas fra gasmotorer.

Dette giver bedre virkningsgrader for varmepumperne samt stabilt køl til Grundfos.

Spildevandscentral ved Bjerringbro Rensningsanlæg, består af en stor varmepumpe og et ATES lager.

ATES står for Aquifer Thermal Energy Storage og er et termisk varmelager, der udnytter jord- og grundvandsmagasiner til formålet. Varmen der lagres i ATES lageret kommer fra spildevandsudløbet på rensningsanlægget, der indeholder store mængder lavtemperaturrenergi.

Om sommeren hvor det rensede spildevand er relativt varmt, hæves temperaturen i lageret og om vinteren hvor varmebehovet er stort anvendes varmen, ved at køle lageret med varmepumper.

Spildevandscentralen indeholder 5,8 MW vand til vand varmepumper.

Anlægget blev opstartet i 2021 og der er blevet udført en del anlægsforbedringen siden.

Vi har opnået tilskud til solfangeranlæg, som skal tilsluttes ATES anlægget. Der er købt ca. 1,8 HA jord til placering af solfangerne.

Der er indgået aftale med Grundfos om overtagelse af nabobygning.

Der arbejdes med etablering af et 3 MW stort batteri på Kraftvarmeværket Jørgens Alle. Der er indgået en aftale med firmaet Nordic Energy Storage (NES) om at placere et 3 MW batteri i en tom motorcelle. NES ejer batteriet og påtager sig de økonomiske og driftsmæssige risici. GUES får derved erfaring med batteridrift og vil opnå bedre udnyttelse af el-tariffer og de fluktuerende elpriser.

Mht. tariffer og faste bidrag er der udarbejdet en ny model for incitamentstarif, som passer til afregningsmodellen, som CWH kommer nærmere ind på senere.

På generalforsamlingen 2023 lovede bestyrelsen at kigge nærmere ind i alternativer til de faste bidrag og har fundet inspiration fra Ribe fjernvarme, som anvender en effektbaseret tarif, hvor forbrugere udover det variable bidrag afregnes ud fra tilslutningens maksimale effekttræk. Denne model giver god motivation til, at energirenoveringer giver en ekstra lav fjernvarmeregning. Modellen kræver en om-programmering af målerparken, hvilket medfører, at samtlige 3208 energimålere skal besøges, for nuværende ser vi opgaven for omfattende, men vi vil løbene holde os orienteret om alternative muligheder.

Kan vi følge med til udbygningen? I produktionen har vi fået ekstra kapacitet med elkedler og vil få yderligere kapacitet med solfangeranlæg og varmepumpe i Ulstrup. Så for at styrke GUES personalemæssige kompetencer, er der indgået ansættelsesaftale med projektingeniør Kent Simonsen, som kommer fra Ingeniør Huse. Kent har været tilknyttet GUES som ekstern rådgiver i en årrække, og han kender virksomheden og udstyret.

Mht. bestyrelsens kompetencer så har GUES en god og sammentømret bestyrelse, hvor dialogen er fri og ofte omfattende.

Diversiteten er sammensat af en bred aldersgruppe af begge køn og erfaringsgrundlaget er også meget bredt, hvor politiske, økonomiske og tekniske kompetencer vægter højt. De 3 bestyrelsesmedlemmer som er på valg, vil jeg gerne anbefale, men hvis nye overvejer at stille op til valget, så er I velkomne. Vi har nogle spændende dagsordener, hvor energipolitik fylder en del.

I den kommende tid skal der arbejdes sammen med Norlys på en afklaring omkring hvordan et varmepumpeprojekt kan indgå i den nye helhedsplan for Energimuseet, Gudenåcentralen og Norlys' kommende conferencecenter ved Gudenaacentralen. EU har sat 2024 som deadline for søens fremtid.

Der skal arbejdes sammen med Mammen Mejeri om en model for udnyttelse af overskudsvarme fra mejeriet og i forlængelse af et fjernvarmerør til Mammen, kigges der i samarbejde med Viborg, Ørum og Hammershøj fjernvarmeselskaber mod Foulum, hvor overskudsvarme leveres fra Apple, Energinet og Biocirk.

Bestyrelsen ønsker at fremlægge de bedste projekter på en ordinær, eller ekstraordinær generalforsamling, når den tid kommer.

Undervejs i formandens beretning var der flere gange lejlighed til at stille spørgsmål til formandens beretning og der blev stillet flg. spørgsmål:

Per Dalgaard spørger: Om den rabat nye forbrugere får, så skal betales af de eksisterende forbrugere?

AKJ svarer: Rabatten betales af det tilskud GUES får fra staten

Per Dalgaard spørger: Hvor længe er der endnu gas i naturgasnettet?

AKJ svarer: Til fjernvarme går der længe endnu, og der er endnu ikke sat nogen officiel slutdato fra regeringen

Per Dalgaard spørger: Hvor mange omkostninger indregnes i prisloftet for Energicentralen?

AKJ henviser til CWH som svarer: At alle omkostninger til produktion af varme og køl indgår i beregningen, i 2023 lå vi ganske tæt på prisloftet, men i 2024 er prisloftet hævet og afstanden til prisloftet er derfor øget

Per Dalgaard spørger: Hvor stort er tabet i store batterier?

AKJ svarer: At det drejer sig om få procent, men tabet bliver bortkølet og udnyttet til fjernvarme

Ukendt spørger: Hvorfor er Viborg Kommune imod LPG-gas?

AKJ svarer: At Viborg Kommune ikke længere ønsker at godkende anlæg baseret på fossilt brændstof

Henrik Lauritsen spørger: Hvorfor spildevandsvarmepumpen nu kører overraskende godt

AKJ svarer: At det skyldes mange små og store tilpasninger og ind justeringer, samt at GUES' personale og leverandører har fået større erfaring med drift af anlægget, som er relativ kompliceret

Peter Larsen spørger: Om Sct. Jørgen så fremover kan komme med 55 nye stemmer fra Brokbakken

AKJ svarer: At det kan de ikke idet hele varmeforbruget til de 55 bygninger afregnes gennem 1 fælles måler

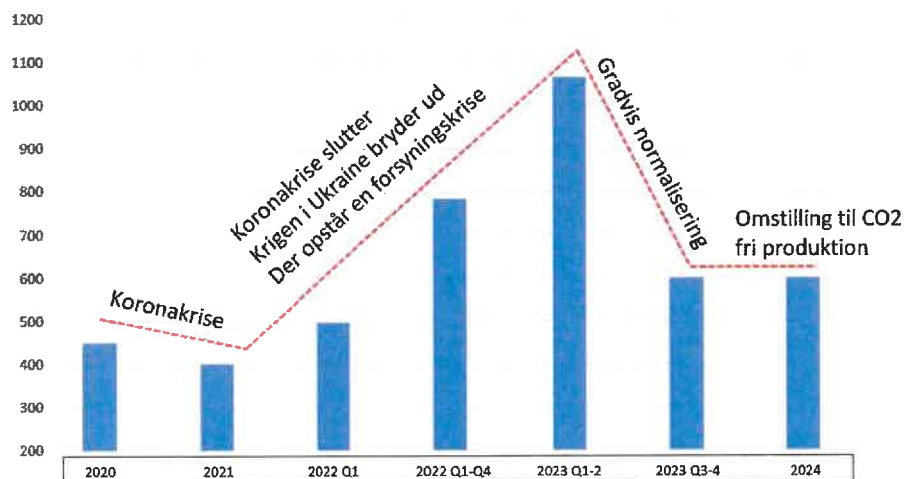
Da der ikke var flere spørgsmål til bestyrelsesformanden, vælger JLØ at gå videre til punkt 3 på dagordnen, som i fællesskab fremlægges af revisor Jeanette Staal (JST) fra revisionselskabet BDO og direktør Charles W. Hansen (CWH) fra GUES.

3. Fremlæggelse af det reviderede årsregnskab til godkendelse

CWH begynder med at vise en kurve over varmeprisen udvikling fra 2012 til 2024 i kr. pr. MWh inkl. moms:



I perioden fra 2020-2024 fluktuerede varmeprisen meget voldsomt, CWH forsøgte at forklare årsagerne ved hjælp af nedenstående figur:

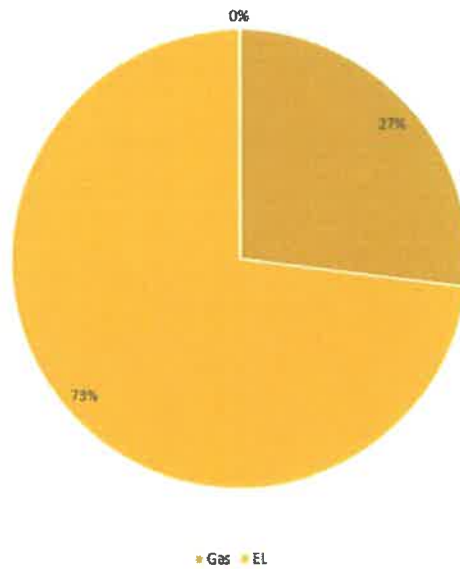


CWH orienterede om at elspotprisen, som indikerer hvad strøm til varmepumper og elkedler koster før tariffer, faldt jævnt over året 2023 med ca. 25%, til gengæld varslede netselskabet N1 nye og højere tariffer, som er trådt i kraft med årsskiftet 2023/2024.

Naturgasprisen havde nogenlunde den samme udvikling med et gennemsnitlig fald på godt 30% over året i 2023. Også her er der varslet nye og højere tariffer, som skal træde i kraft ved årsskiftet 2024/2025.

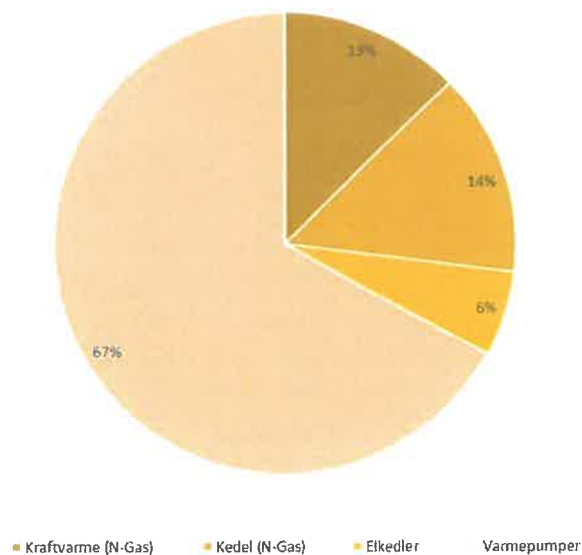
Energikilderne til årets varmeproduktion fordeler sig i 2023 som vist i nedenstående figur, med 73% af varmeproduktionen baseret på el og 27% af varmeproduktionen baseret på naturgas.

Energikilder anvendt til fjernvarmeproduktion i 2023



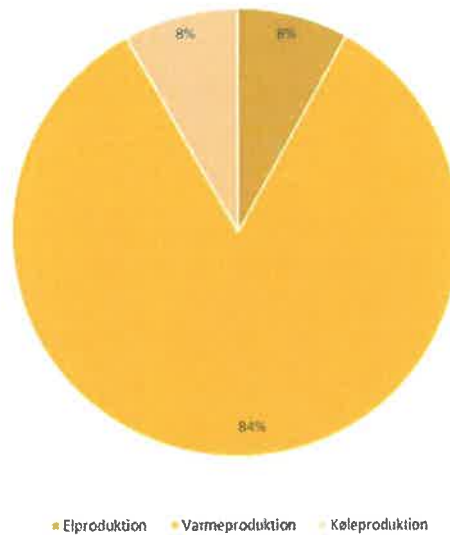
Diagrammet herunder viser den endelige fordeling af varmeproduktionen på de forskellige typer af anlæg i 2023:

Hvordan blev varmen produceret i 2023



Energiarterne der blev produceret i løbet af året 2023, fordeler sig med 8% køl til Grundfos, 8% el til højspændingsnettet og 84% fjernvarme til alle forbrugere inkl. ledningstab, som vist i nedenstående diagram:

Produceret energiarter i 2023



Herefter gennemgik CWH udviklingen i produktionen fra 2022 til 2023 i tusind kr.:

Udvikling i produktion fra 2022-2023

i TKR.

Udvikling i omsætning	2023	2022	Forskel i %
Faste bidrag og målerbidrag	16.601	15.897	4,4%
Variable bidrag	59.462	45.796	29,8%
Salg af køl	1.342	1.206	11,2%
Salg af el	12.157	38.103	-68,1%
Tillæg/fradrag for dårlig afkøling	-2.024	-1.572	28,7%
Periodiseringer	881	690	27,7%
Omsætning	88.419	100.120	-11,7%
Udvikling i omkostninger			
Køb af naturgas og el	45.908	82.169	-44,1%
Køb af CO2 kvoter	624	2.114	-70,5%
Vedligehold og øvrige produktionsomkostninger	10.513	18.497	-43,2%
Overført ledningstab	-8.581	-11.192	-23,3%
Produktionsomkostninger i alt	57.045	91.588	-37,7%
Distributionsomkostninger	5.787	4.869	18,9%
Overført ledningstab	8.581	11.192	-23,3%
Administrationsomkostninger	5.551	4.654	19,3%
Finansielleomkostninger	2.833	2.858	-0,9%
	79.797	115.161	-30,7%
Årets underskud	-8.621	15.040	-157,3%
Overført overdækning tidligere år	6.803	- 8.237	
Resultat til indregning i priserne for 24	- 1.818	6.803	
Stigning i omsætning	-11.701		-11,7%
Stigning i omkostninger	-35.363		-40,0%

Årets resultat for 2023 bliver et overskud på 8.621 t.kr. mod forventet 4.430 t.kr. i budgettet, hvilket skyldes færre omkostninger til el og gas end forventet. Der blev overført et underskud fra 2022 på 6.803 t.kr., som modregnes i overskuddet, hvilket betyder, at der bliver overført et endelig overskud på 1.818 t.kr. til 2024.

CWH gør opmærksom på at revisoren har konkluderet følgende efter revidering af årsregnskabet:



DEN UAFHÆNGIGE REVISORS REVISIONSPÅTEGNING

Til kapitalejeren i Gudenådalens Energiselskab Amba

Konklusion

Vi har revideret årsregnskabet for Gudenådalens Energiselskab Amba for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2023, der omfatter resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse, noter og anvendt regnskabspraksis. Årsregnskabet udarbejdes efter den regnskabspraksis, der er beskrevet i afsnittet Anvendt regnskabspraksis.

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af virksomhedens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2023 samt af resultatet af virksomhedens aktiviteter for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2023 i overensstemmelse med den regnskabspraksis, der er beskrevet i afsnittet Anvendt regnskabspraksis.

Herefter fik Revisor Jeanette Staal (JS) ordet og gennemgik flg.:

Resultatopgørelse 1. januar - 31. december 2023	i TKR.	
	2023	2022
Nettoomsætning	79.797	115.161
Produktionsomkostninger	-57.045	-91.588
Bruttoresultat	22.752	23.572
Distributionsomkostninger	-14.368	-16.061
Administrationsomkostninger	-6.039	-5.369
Driftsresultat	2.345	2.143
Andre driftsindtægter	488	715
Resultat før finansiering	2.833	2.858
Finansielle omkostninger	2.833	2.858
Resultat før skat	0	0
Skat	0	0
Årets resultat	0	0

Balance 31. december 2023	i TKR.	
	2023	2022
AKTIVER		
Ledningsnet, produktionsanlæg mv.	207.773	182.485
Anlæg under udførelse	7.789	4.796
Materielle anlægsaktiver	215.562	187.281
ANLÆGSAKTIVER	215.562	187.281
Varebeholdning	803	782
Beholdninger	803	782
Tilgodehavender hos forbrugere	6.191	7.202
Øvrige tilgodehavender	9.407	20.433
Periodeafgrænsningsposter	930	942
Beløb til indregning i næste års priser	0	6.803
Tilgodehavender hos forbrugere	16.528	35.379
Likvide beholdninger	2	4
OMSÆTNINGSAKTIVER	17.333	36.165
AKTIVER I ALT	232.894	223.446
PASSIVER		
EGENKAPITAL	5.000	5.000
Tidsmæssige forskelle i forbr. betalinger	10.995	12.278
Realkreditinstitutter	161.372	140.293
Tilslutningsbidrag	11.030	5.477
Langfristet gæld i alt	183.397	158.048
Periodeafgrænsningsposter	344	194
Prioritetsgæld	9.953	8.899
Gæld til pengeinstitutter	4.641	6.099
Tilbagebetaling til forbrugere	6.102	13.934
Leverandørgæld	19.194	30.012
Anden gæld	2.444	1.261
Beløb til indregning i næste års priser	1.818	0
Kortfristet gæld i alt	44.497	60.399
GÆLDSFORPLIGTELSE	227.894	218.446
PASSIVER I ALT	232.894	223.446

Herefter var der tid til spørgsmål:

En enkelt forbruger spurgte ind til hvordan man kunne se momsens i regnskabet og JS gav ham en forklaring på det.

Da der ikke var yderligere spørgsmål til regnskabet, spørger JLØ om det reviderede regnskab kan godkendes af forsamlingen? Det kan det og JLØ meddeler herefter, at man går videre til næste punkt på dagsordenen.

4. Budget for indeværende driftsår fremlægges

CWH gennemgår budgettet for 2024:

	Resultat 2023	Budget 2024	
Faste bidrag	16.428.673	16.778.250	
Målerbidrag	171.973	176.923	
Variable bidrag	59.461.984	42.564.205	+ -28 %
Salg af køl	1.341.638	2.055.396	+ 53 %
Salg af el	12.157.140	16.689.842	+ 37 %
Tillæg/fradrag for dårlig afkøling	-2.024.025	0	
Periodisering	290.349	0	
Årets resultat efter varmeforsyningsloven til indregning i kommende års priser	-8.621.278	5.174.598	
Årets regulering af tidsmæssige forskelle i forbrugerindbetalingerne	591.043	0	
Nettoomsætning	79.797.497	83.439.214	
Køb af naturgas	20.719.323	19.385.367	+ -6 %
Køb af el til varmeproduktion	25.188.505	29.053.460	+ 15 %
Vedligehold af produktionsanlæg	4.976.303	6.906.500	
Øvrige produktionsomkostninger	14.742.160	12.706.206	
Overført ledningstab	-8.581.285	-7.701.892	
Produktionsomkostninger	57.045.006	60.349.641	
Vedligehold ledningsnet	582.819	837.000	
Vedligehold målere	311.326	166.000	
Øvrige distributionsudgifter	4.893.020	5.846.478	
Ledingstab	8.581.285	7.701.892	- -10 %
Distributionsomkostninger	14.368.450	14.551.370	
Administrationsudgifter	6.039.045	4.767.564	
Driftsresultat	2.344.996	3.770.639	
Andre driftsindtægter	487.681	348.600	
Resultat før finansiering	2.832.677	4.119.239	
Finansieringsudgifter	2.832.677	4.119.239	+ 45 %
Resultat før skat	0		
Skat	0		
Årets resultat	0		

Herefter vises i nedenstående diagram hvordan varmeproduktionen, i henhold til budgettet, forventes at fordele sig på de forskellige produktionsenheder i løbet af 2024:

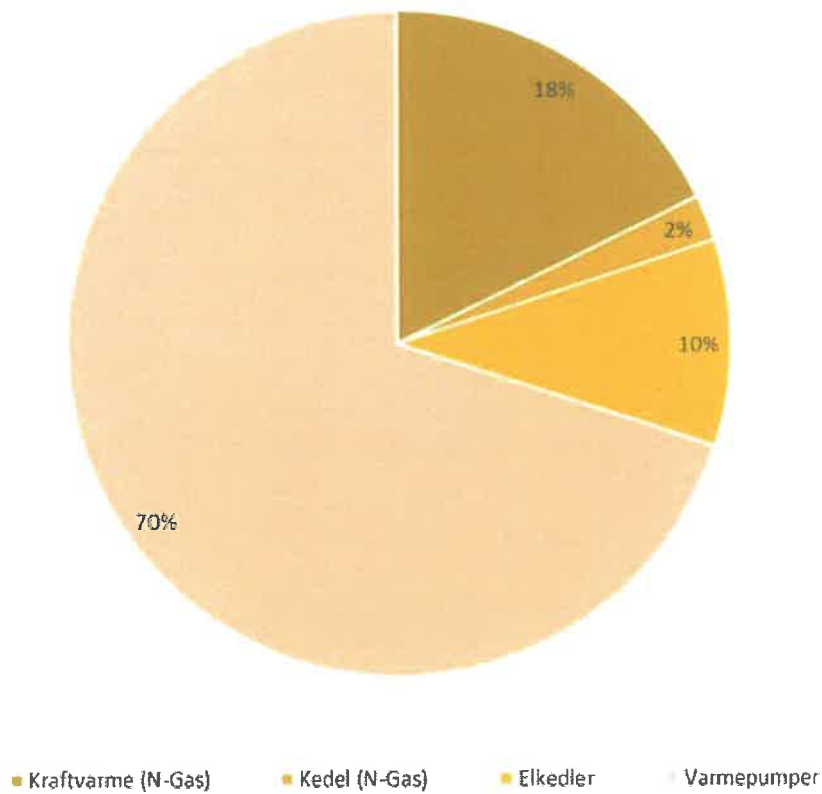
70% af varmen skal produceres på varmepumper

18% på kraftvarmeanlægget

10% på elkedler

2% på gaskedler

Hvordan skal varmen produceres i 2024



I årets første kvartal, hvor GUES producerer ca. 40% af årets totale varmebehov, har både elpriser og naturgaspriserne udviklet sig i en positiv retning, med et fald på mellem 5-10% i forhold til budgettet, så GUES er kommet godt i gang med varmeåret 2024 regnskabsmæssigt set.

CWH orienterede om at incitamentstariffen, som anvendes til at belønne forbrugere med en god afkøling af fjernvarmevandet, i 2024 er blevet ændret, fordi tilbagebetalingerne til forbrugere med god afkøling i 2022 og 2023 nåede et voldsomt stort omfang, ændringen har direkte indflydelse på budgettet. Kravene til afkøling er blevet strammet med ca. 12% og taksten som tillægget/rabatten udregnes efter, er ændret fra at være 10 kr./grad /MWh til at være 1% af den variable pris i kr. pr. MWh/grad/MWh.

Herefter spørger JLØ om der er nogle bemærkninger til budgettet?

Da det ikke var tilfældet, meddeler JLØ at man går videre til næste punkt på dagsordenen.

5. Fremlæggelse af investeringsplan for kommende år til orientering.

CWH præsenterer investeringsplanen for 2024 som er vist herunder:

Investeringsplan 2024	Beløb
Konvertering af Hagenstrupparken i Ulstrup	13.000.000
Konvertering af yderområder i Bjerringbro	39.390.000
Nødstrømsgeneratoranlæg på BV	1.580.000
Varmepumpe til UKV	12.408.000

GUES arbejder med nedenstående igangværende projekter, som forventes komme til at påvirke varmeprisen i en gunstig retning:

- Konvertering af Hagenstrupområdet i Ulstrup, afsluttes Q2 2024
- Konvertering af yderområder i Bjerringbro, afsluttes Q4 2026
- Solfangeranlæg til sæsonlagring i ATES anlæg anlægges i 2025
- Varmepumpe til UKV anlægges i 2024
- Samarbejde med NES vedr. 3 MW batterianlæg på BKV

Derudover arbejder GUES med undersøgelse af nedenstående evt. kommende projekter, som ligeledes kan påvirke varmeprisen i en gunstig retning:

- Konvertering af gasområder i Ulstrup og Amstrup Bakker
- Konvertering af Mammen by til fjernvarme
- Konvertering af Tange by til fjernvarme
- Ny varmpumpe ved Gudenåcentralen

Herefter spørger JLØ om der er bemærkninger til investeringsplanen?

Da det ikke var tilfældet, meddeler JLØ at man går videre til næste punkt på dagsordenen.

6. Fremlæggelse af tarif-vurdering.

Bestyrelsesmedlem Dennis Kirkegaard (DKI) lavede herefter en gennemgang af de løbende faste og variable bidrag hos GUES.

DKI gør opmærksom på at i henhold til varmeforsyningsloven og afgørelser fra Forsyningstilsynet, er der krav om at fjernvarmeværkerne anvender rimelige kostægte tariffer. Årsagen til det krav er, at den enkelte forbruger skal

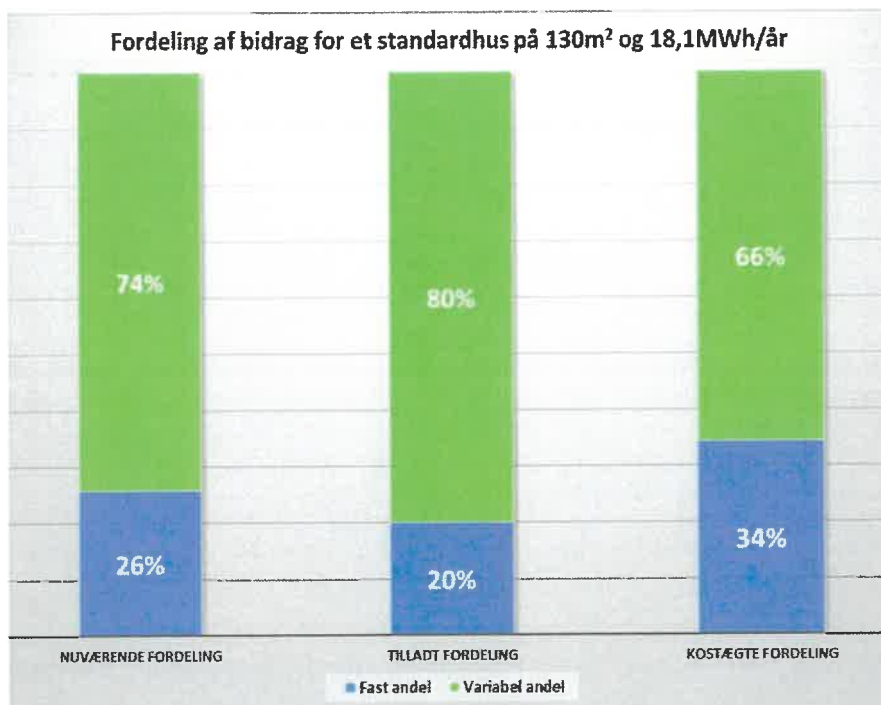
betale sin rimelige andel af fjernvarmeselskabets omkostninger, herunder fordelingen af faste og variable omkostninger. Det betyder bl.a. at med for lave faste bidrag er den enkelte forbrugers fortjeneste ved nedsat energiforbrug større end fjernvarmeværkets omkostningsbesparelse, og differencen må dækkes af fjernvarmeværkets øvrige forbrugere.

Et fjernvarmeselskab har i henhold til varmforsyningsloven lov til altid at opkræve en fast betaling, som skal være forbrugsuafhængig, på minimum 20% af den samlede betaling uden nogen form for dokumentation.

Ønskes den faste betaling at udgøre mindre end 20% af den samlede betaling, skal det dokumenteres at fjernvarmeværkets samlede faste omkostninger er mindre end 20%.

Det anbefales af brancheorganisationen Dansk Fjernvarme, at fjernvarmeselskaberne altid opkræver kostægte priser.

Til sammenligningen i figuren herunder, er den variable andel i den kostægte fordeling, alle produktionsomkostninger ekskl. ledningstab og fratrukket salg af el og køl.



Som det ses af figuren, har GUES i øjeblikket en fordeling med 26% fast andel og 74% variabel andel for et standardhus.

GUES har lov til at anvende en fordeling på 20/80% uden yderligere dokumentation, men hvis GUES skal vælge at have fuldstændig omkostningsægte tariffer, skal fordelingen af omkostningerne være med 34% fast og 66% variabel.

Den maksimale tilladte ændring ved anvendelse af 20/80%-reglen, vil for et standardhus på 130 m² med et års forbrug på 18,1 MWh, minimere det faste bidrag med 846 kr. og øge det variable bidrag med 47 kr./MWh, men da det samtidig betyder at tarifferne dermed bliver mindre kostægte, er det ikke en vej bestyrelsen ønsker at gå.

Omvendt vil en ændring til fuldstændig kostægte tariffer medfører et øget fast bidrag på 1.249 kr. for det samme standardhus og en prisreduktion på 69 kr. pr. forbrugt MWh. Det vil reducere incitamentet til at spare på varmen og kan kombineres med en mere kompliceret model til fordeling af de faste omkostninger efter det foregående års gennemsnitlige effekt-træk. Det vil dog reducere gennemsigtheden og forudsigeligheden af de årlige tariffer.

GUES' bestyrelse anbefaler derfor, indtil videre, at den nuværende metode og størrelsesorden af det faste bidrag fastholdes.

Undervejs var der følgende spørgsmål til DKI:

Per Dalgaard spørger: Hvornår det faste bidrag sidst er steget? Og foreslår at vi lader det stige med inflationen

DKI kan ikke umiddelbart redegøre for hvornår det faste bidrag sidst er steget, men er klar over at det er adskillige år siden. Forslaget om at lade det stige med inflationen, vil blive overvejet.

AKJ supplerer med en bemærkning om, at der i omegnsbyerne er husejere som gerne vil tilsluttes fjernvarme og kun betale fast bidrag, idet de har en ret ny varmepumpe eller gasfyr de gerne vil have fornøjelse af først.

Peter Clausen gør opmærksom på, at hvis man har et lavt varmeforbrug så skyldes det ofte at man bruger en brændeovn, og så betaler man jo for lidt til at dække alle omkostningerne hvis det faste bidrag sættes ned.

Elna Ovesen kommenterer DKI' indlæg om tariffer, med en bemærkning om, at hvis det faste bidrag stiger og MWh prisen falder så stiger ens varmepris hvis man ønsker at spare på varmen.

Henrik Lauridsen spørger: Hvordan et effektbidrag skal betales.

DKI orientere om at det vil være et af årets højeste træk i kW hen over et døgn, effektbidraget skal beregnes efter.

Leila med ukendt efternavn spørger: om det ikke vil blive unødvendig tungt at måle og beregne et effektbidrag?

DKI svarer at det pt. ikke er muligt, idet GUES skal ud til samtlige fjernvarmemålere for at lave en om programmering af målerne, så valget er indtil videre fra bestyrelsens side, at vi fortsætter som hidtil.

Da der ikke var flere spørgsmål eller bemærkninger, konstaterede JLØ, at der bliver noget at arbejde med, hvorefter han meddeler at man nu går videre til næste punkt på dagsordenen.

7. Indkomne forslag, herunder vedtægtsændringer.

CWH meddelte til dirigenten, at i år er der ikke kommet nogle forslag til bestyrelsen til behandling på generalforsamlingen.

Hvorefter JLØ meddeler at man går videre til næste punkt på dagsordenen.

8. Valg af bestyrelsesmedlemmer.

På valg er:

Allan Krantz Jensen (Modtager genvalg)

Dennis Kirkegaard (Modtager genvalg)

Knud Skovgaard Pedersen (Modtager genvalg)

Da der ikke er andre som melder sig til posten som bestyrelsesmedlem, meddeler JLØ at de 3 nuværende bestyrelsesmedlemmer er genvalgt.

JLØ går herefter videre til næst punkt på dagsordenen.

9. Valg af Suppleanter til bestyrelsen

Da begge de nuværende bestyrelsessuppleanter modtager genvalg og da der ikke melder sig nogen modkandidater meddeler JLØ at begge suppleanter er genvalgt.

Jens Erik Lysdal bliver 1. suppleant

Niels-Jørgen Ottesen bliver 2. suppleant

JLØ går herefter til næste punkt på dagsordenen.

10. Valg af revisor

Dirigent JLØ meddeler at bestyrelsens valg er at fortsætte med Jeanette Staal fra BDO. Da der ikke er nogen modkandidat, er det vedtaget, at Jeanette Staal fra BDO fortsætter med at være GUES revisor.

JLØ meddeler at vi hermed er nået frem til aftenens sidste punkt på dagsordenen

11. Eventuelt.

JLØ spørger om der er spørgsmål til bestyrelsen under evt.?

Henrik Lauridsen spørger: Om der er planer om at samarbejde med Ans Fjernvarme.

AKJ svarer at værkerne er i dialog med hinanden, men det ligger ikke lige for at GUES skal den vej

Jan Iversen fra Ulstrup siger – at han har hørt, at varmeprisen i Langå ligger væsentligt under varmeprisen hos GUES, han vil derfor gerne vide hvordan GUES ligger i forhold til landsgennemsnittet

AKJ svarer at GUES ligger lige på gennemsnittet for hele landet, ikke blandt de laveste og heller ikke blandt de højeste prismæssigt

Da der ikke er flere spørgsmål der skal drøftes, erklærer JLØ at generalforsamlingen for afsluttet og overlader ordet til bestyrelsesformand AKJ for en evt. slutbemærkning.

AKJ takker generalforsamlingen for det pæne fremmøde, og ser frem til at GUES opnår lavere priser i det kommende år samt flere tilsluttede forbrugere

Referat er godkendt den 14/5 2024 af dirigent *Jørgen Løbner*

