

*Referatdato: 09-05-2023*

*Møde type: Ordinær generalforsamling*

*Mødedato og sted: 27-04-2023 kl.19.30 Bjerringbro Idræts- og Kulturcenter*

*Deltagere fra GUES Bestyrelse og ledelse:*

Allan Krantz Jensen (AKJ), Lars B. Laursen (LBL), Morten B. Madsen (MBM), Gitte Bjørn (GB), Martin Sanderhoff (MS), Dennis Kirkegaard (DK) og Charles W. Hansen (CWH)

*Afbud:*

Thomas Storm (TS)

*Dirigent:*

Jørgen Løbner (JLØ)

*Referent:*

CWH

*Andelshavere/forbruger:*

I alt 115 stemmeberettigede andelshavere var til stede inkl. bestyrelsen.

1 forbruger havde givet fuldmagt.

Der var udleveret i alt 168 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. Indkomne forslag, herunder vedtægtsændringer.
7. Valg af bestyrelsesmedlemmer.

På valg er:	Lars Bjerring Laursen	(Modtager ikke genvalg)
	Morten Byrgiel Madsen	(Modtager genvalg)
	Gitte Bjørn	(Modtager genvalg)
	Martin Sanderhoff	(Modtager genvalg)
8. Valg af suppleanter til bestyrelsen.
  - 1.suppleant
  - 2.suppleant
9. Valg af revisor.
10. Eventuelt.

Bestyrelsesformand AKJ byder velkommen til GUES' generalforsamling 2023 og starter med

## 1. Valg af dirigent

Bestyrelsen peger på *Jørgen Løbner (JLØ)*. Da der ikke er nogen modkandidat til dirigentposten, er Jørgen Løbner valgt.

Jørgen Løbner konstaterer at 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 sidst!

Gaskonverteringsprojekt i Stenshede er gennemført, projektet blev igangsat i efteråret 2021 og afsluttet i uge 6 2023. Resultatet er 185 nye forbrugere ud af 212 mulige, svarende til en tilslutning på 87%, GUES har nu 3008 tilsluttede forbrugere.

GUES arbejder nu med et gaskonverteringsprojekt i Ulstrup i Hagenstrup området. Her blev beboeren i området, i foråret 2021, tilbudt at tilslutte sig fjernvarme under de samme betingelser som i Stenshede, til en pris på kr. 30.625 inkl. moms og fjernvarmeunit, projektet skulle så gennemføres i forlængelse af Stenshede projektet. Tilbudsprisen var gældende indtil marts 2023, 141 har tilmeldt sig ud af 191 mulige, svarende til en tilslutning på 74%. Området skal forsynes via en ny distributionsledning, som føres nord om Ulstruphallerne. Desværre opstod der et par ugers ventetid, da der blev afventet godkendelse fra Favrskov Kommune.

Der arbejdes løbene med optimering af ledningsnettet og gennem de senere år er der investeret i at anvende forbedrede rør. Der har det seneste år været et særligt fokus på optimering på frem- og returløbstemperaturene. Fremløbstemperaturen er sænket, pumpetryk er optimeret til ikke at køre højere end nødvendigt, og der har været samarbejde med forbrugere om reducerede returtemperaturer.

Ledningsnettet udbygges med nye gaskonverteringsområder hvor der er opnået statstilskud fra fjernvarmepuljen, nedenstående oversigt angiver områderne der arbejdes med.



Der afventes stadig en endelig godkendelse fra Favrskov Kommune vedr. konvertering af Sofienlundparken og Gudenåparken i Ulstrup.

Er flere forbrugere altid godt?

Lednings- og etableringsomkostninger vil være ens, uanset om der er mange eller få tilsluttet i et område, og jo flere forbrugere der kan tilsluttes til et ledningsnet, desto bedre bliver den samlede økonomi. Det faste bidrag på varmeregningen er en vigtig del af selskabets økonomi og derfor er det gavnligt for alle, når ledningsnettet kan udbygges i lokalområdet. GUES har lavet en beregningsmodel som tydeligt viser, at tilbagebetalingstiden for et nyt konverteringsområde forkortes med antallet af tilsluttede forbrugere.

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 og var gældende fra marts måned. Det medfører at selve tilslutningsprisen ved en stikledningslængde på 15 m, reduceres fra 57.500 kr. inkl. moms til 23.500 kr. inkl. moms. svarende til 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. Ved evt. eget køb og installation af fjernvarmeunit skal der altid anvendes produkter og installatører, som er godkendte af GUES. De nævnte priser er inklusive det tilskud, som staten giver til områder, der konverterer fra naturgas til fjernvarme, samt restkonvertering af Bjerringbro by og forhåbentlig også restkonvertering af Ulstrup by, når Favrskov Kommune godkender det indsendte projektforslag. Planen er at holde løbene informationsmøder med de berørte boligområder.

**Hjælp til kommende forbrugere med gaskedel!**

De bedste gaskedler fra konverteringsområderne gemmes og kan midlertidig genanvendes, hvis nye forbrugere i et område hvor de venter på fjernvarme, får problemer med deres gamle gaskedel.

GUES vil som noget nyt opkræve et depositum på 15.000 kr. til nye tilmeldinger, som til gengæld vil få hjælpe til at holde deres gaskedel kørende, indtil vi er klar med fjernvarme til deres område.

Depositummet bliver modregnet den endelige betaling ved tilslutning.

Depositumsmodellen skal sikre nye forbrugere mod ærgerlige udgifter til en gaskedel, der snart skal skrottes. Samtidig giver det GUES en sikkerhed for at tilkendegivelser til fjernvarme ikke aflyses med tab, hvis nogle tilkendegivelser trækkes tilbage, så beholder GUES de 15.000 kr.

**Fjernvarme til Teglparken i Ulstrup!**

Da fjernvarmerørene til Hagenstrup området skulle føres nord om Ulstruphallerne, måtte GUES vente på Kommunens godkendelse. Håndværkere, gravemaskiner, rør mv. var klar, så for at udnytte tiden blev det hurtigt besluttet, at lægge rør under fortovet på Teglparken, som ellers først skulle have været lagt senere. Desværre skabte det forvirring blandt beboerne på vejen. Både fordi der pludselig skulle graves, men også fordi at de skulle betale mere for tilslutning til fjernvarme, end beboerne i Hagenstrup området. Nogle beboere på Teglparken føler sig snydt, og er efter ugers korrespondance med GUES nu gået til pressen.

GUES vigtigste prioritering er at behandle alle nye ens, og ikke mindst til en pris der kan forsvares over for eksisterende forbrugere.

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 sikrer en drift uafhængig af det kollektive naturgasnet. Derudover kan olieprisen, ved stigende el og naturgaspriser anvendes som loft over varmeprisen. Der er også bestilt en nødstrømsgenerator, til nøddrift, som skal være GUES forsikring til at beskytte ledningsnettet med, ved et længerevarende stop under ugunstige omstændigheder. Nødstrømsgeneratoren kan anvendes til nøddrift af kedler, pumper og SRO-anlæg.

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. De er fra 1993 men har altid haft en servicekontrakt med løbene overhaling og derfor er alle 4 motorer "up to date". To af motorerne har i løbet af 2022 fået ændret deres servicekontrakt til en reduceret udgave. Der er til kraftvarmeværket bestilt et LPG tankanlæg, som sikrer forsyning og elproduktion uafhængigt af det kollektive naturgasnet. Anlægget vil udover alm. LPG også kunne køre på bio-LPG. LPG-priserne følger olieprisen og har været markant billigere end tidspunkter med dyr el og gas. I løbet af sommeren 2023, bliver der installeret 15 MW elkedel, som kan udnytte timer med lave elpriser.

Energicentralen Jørgens Alle blev i 2012 etableret som et samarbejde mellem Bjerringbro Varmeværk og Grundfos. Anlægget er bestykket med 3 stk. kombinerede køle- og varmepumpeanlæg, der hver er på ca. 1,1 MW. Anlægget udnytter et grundvandskøleanlæg/ATES energilager til at lave køling om sommeren. Den bortkølede varme fra sommerperioden, der er lagt på lager i ATES anlægget trækkes ud af energilageret om vinteren og anvendes som fjernvarme til GUES' forbrugere. I 2022 er der udarbejdet en ny og mere simpel samarbejdsaftale mellem GUES og Grundfos, som giver bedre betingelser for begge parter. De stigende energipriser var i den gamle aftale til Grundfos fordel, men Grundfos har været imødekommende for den nye og mere retfærdige aftale.

Samarbejdet har i 2023 10-års jubilæum, som fejres d. 16/6 kl. 12-14.

Kraftvarmeværket i Ulstrup fra 1963, fusionerede i 2017 sammen med Bjerringbro Varmeværk til selskabet Gudenådalens Energiselskab. På værket er der etableret en 3 MW gaskedel og en 20 cylindret Jenbacher gasmotor, med en kapacitet på 3 MW el og 4 MW varme. Motoren fik en hovedreparation i foråret 2022 og har siden kørt når elpriserne er høje. Til sommer 2023 bliver der installeret 8 MW elkedel, som kan udnytte timer med lave elpriser. Der er opnået statstilskud til installering af luft-vand varmepumpe på værket, som forventes køreklar senest i 2025.

Varmepumpecentralen Jørgens Alle i Bjerringbro består af et 3,6 MW luft til vand varmepumpeanlæg, som er opført i 2020. Varmepumperne høster energi fra udeluften, om sommeren er der meget energi at hente i udeluften, men om vinteren er det noget mindre fordi luften er meget kold. Der arbejdes med en løsning, hvor varmepumperne også kan producere køl, som kan sælges til Grundfos, det vil medføre en forbedret virkningsgrad på anlægget samt en mere stabil køleleverance til Grundfos.

Spildevandscentralen ved Bjerringbro Rensningsanlæg, består af en varmepumpe og et ATES Lager. ATES er en forkortelse for "Aquifer Thermal Energy Storage", som er et termisk varmelager der udnytter jordstrukturen i et grundvandsmagasin til lagring af energi. Varmen der lagres i ATES lageret, kommer fra spildevandsudløbet på rensningsanlægget, der indeholder store mængder lavtemperaturenergi. Om sommeren hvor det rensede spildevand er relativt varmt og fjernvarmebehovet er lille, lægges der energi i ATES lageret, om vinteren hvor fjernvarmebehovet er stort anvendes den lagrede varme ved at køle lageret

med varmepumper. Spildevandscentralen kan producere op til 5,8 MW varme. Anlægget blev opstartet i 2021 og der er blevet udført en del forbedringen med bedre filtre og pumper det sidste år, der har også været en del "tovtrækkeri" med anlægsleverandørerne, men de endte til sidst med at påtage sig omkostningerne. Der er opnået et tilskud fra Energistyrelsen til solfangeranlæg, som skal tilsluttes anlægget i 2024.

Gudenåcentralen, Overskudsvarme fra Mammen Mejeri, Fjernvarme til Mammen By og overskudsvarme fra HVDC Tjele Skagerrak 3 og 4. GUES arbejder sammen med Norlys på at få en afklaring omkring hvordan et varmepumpeprojekt kan indgå i den nye helhedsplan for Energimuseet og Gudenåcentralen.

GUES arbejder sammen med Mammen Mejeri og en borgergruppe i Mammen, på en plan for udnyttelse af overskudsvarme fra mejeriet til fjernvarme i byen.

I forlængelse af et evt. kommende fjernvarmerør til Mammen, kigges der mod HVDC-stationen i Tjele, hvor der kan aftages "gratis" overskudsvarme.

Bestyrelsen vil fremlægge de bedste projekter på ordinær eller ekstraordinær generalforsamling.

Bestyrelsen har i det forløbne år taget Better Board portalen i brug, som er en fælles arbejdsplatform for bestyrelse og ledelse. Bestyrelsen har haft et bestyrelsesseminar som bl.a. endte op med udarbejdelse af et årshjul. Udover de svingende energipriser og dermed varmepriser (kommer under pkt. økonomi), så er det nemt at være bestyrelsesformand, når ledelse og bestyrelse er så kompetente og bredtfavnende, som de er.

GUES har været heldige, at Lars Bjerring Laursen er blevet ansat som ledingsmester, hvor han skal lede mange nye tilslutningsprojekter. Derfor stopper han i bestyrelsen.

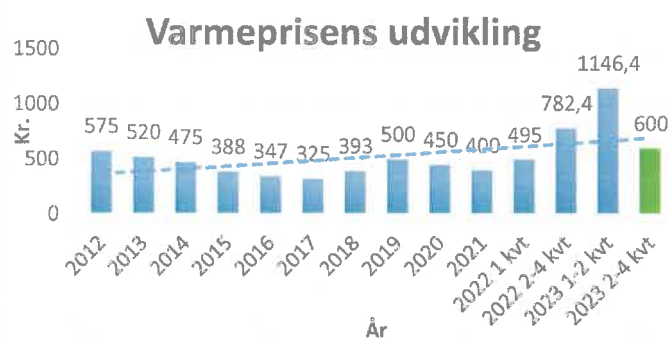
Herefter giver AKJ ordet til dirigenten JLØ som spørger forsamlingen, om der er spørgsmål til formandens beretning?

Da det ikke er tilfældet, går JLØ videre til punkt 3 på dagordenen

Som fremlægges af revisor Jeanette Staal (JST) fra revisionselskabet BDO og direktør Charles W. Hansen (CWH)

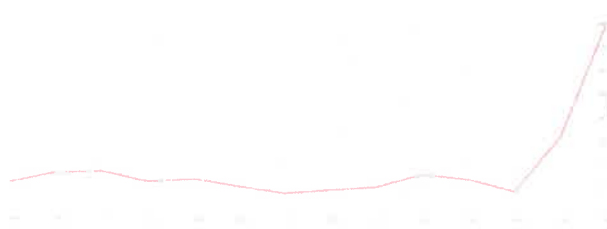
### 3. Fremlæggelse af det reviderede årsregnskab til godkendelse

CWH starter med at vise en kurve over varmeprisens udvikling fra 2012 til og med 2022 plus den udmeldte pris for 2023 i de forskellige perioder, bemærk prisen er vist eks. moms:



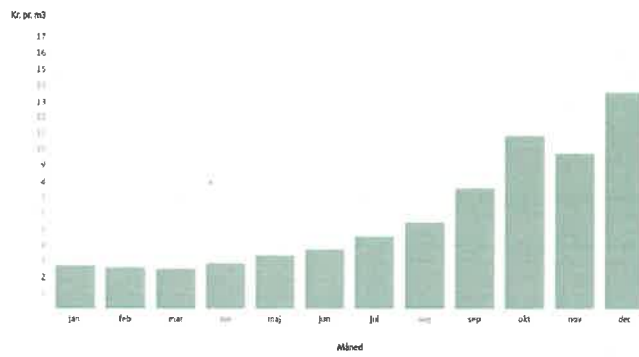
Herefter viser han en kurve over elprisernes udvikling på elspotmarkedet fra 2009 til og med 2022:

Elspotpriser fra 2009 - 2022

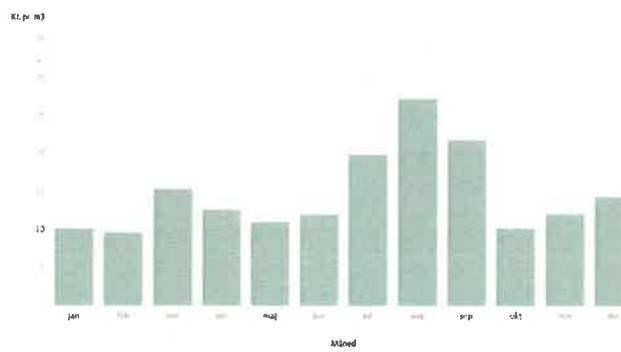


Samt kurver over gasprisernes udvikling i hhv. 2021 og 2022:

Gasprisens udvikling i 2021

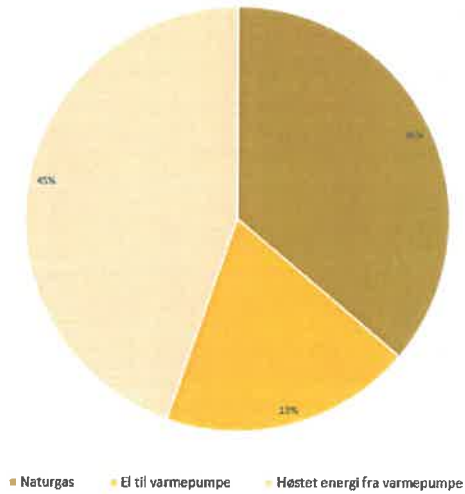


Gasprisens udvikling i 2022



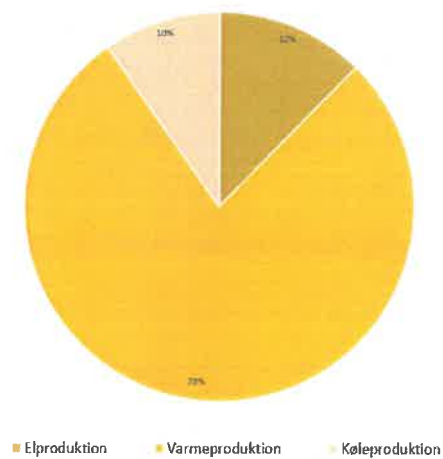
Der blev også vist kurver for hvordan energiproduktionen fordeler sig hos GUES på forskellige energikilder:

Kilder til varmeproduktionen i 2022



Samt hvor stor andelen af den producerede energi der tilgår til el-, køl- og varmeproduktion:

Energiproduktionsformer GUES 2022



Herefter viste CWH hvordan udviklingen i produktion har udviklet sig fra 2021 til 2022:

#### Udvikling i produktion fra 2021-2022

i TKR.			
Udvikling i omsætning	2022	2021	Forskel i %
Faste bidrag og målerbidrag	15.897	15.352	3,5%
Variable bidrag	45.796	33.511	36,7%
Salg af køl	1.206	879	37,2%
Salg af el	38.103	31.083	22,6%
Tillæg/fradrag for dårlig afkøling	-1.572	472	-432,8%
Periodiseringer	690	626	10,2%
Omsætning	<u>100.120</u>	<u>81.924</u>	22,2%
<b>Udvikling i omkostninger</b>			
Køb af naturgas og el	82.169	51.730	58,8%
Køb af CO2 kvoter	2.114	3.469	-39,1%
Vedligehold og øvrige produktionsomkostninger	18.497	17.970	2,9%
Overført ledningstab	-11.192	-5.721	95,6%
Produktionsomkostninger i alt	<u>91.588</u>	<u>67.448</u>	35,8%
Distributionsomkostninger	4.869	4.999	-2,6%
Overført ledningstab	13.192	5.721	95,6%
Administrationsomkostninger	4.654	4.322	7,7%
Finansielleomkostninger	<u>2.858</u>	<u>2.006</u>	42,5%
	<u>115.161</u>	<u>84.495</u>	36,3%
Årets underskud	15.040	2.571	485,0%
Overført overdækning tidligere år	-	8.237	
Resultat til indregning i priserne for 23	6.803		
Stigning i omsætning	18.196		22,2%
Stigning i omkostninger	<u>30.665</u>		30,6%

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



5

#### DEN UAFHÆNGIGE REVISORS REVISIONSPÅTEGNING

*Til kapitalejerne i Gudenådalens Energiselskab Amba*

#### Konklusion

Vi har revideret årsregnskabet for Gudenådalens Energiselskab Amba for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2022, der omfatter resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse, noter og anvendt regnskabspraksis. Årsregnskabet udarbejdes efter årsregnskabsloven.

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af virksomhedens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2022 samt af resultatet af virksomhedens aktiviteter for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2022 i overensstemmelse med årsregnskabsloven.



Herefter tog Revisor Jeanette Staal (JS) over og gennemgik flg.:

<b>Resultatopgørelse 1. januar - 31. december 2022</b>	i TKR.	
	2022	2021
<b>Nettoomsætning</b>	<b>115.161</b>	<b>84.495</b>
Produktionsomkostninger	-91.588	-67.448
<b>Bruttoresultat</b>	<b>23.572</b>	<b>17.047</b>
Distributionsomkostninger	-16.061	-10.720
Administrationsomkostninger	-5.369	-4.927
<b>Driftsresultat</b>	<b>2.143</b>	<b>1.401</b>
Andre driftsindtægter	715	605
Resultat før finansiering	2.858	2.006
Finansielle omkostninger	2.858	2.006
<b>Resultat før skat</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Skat	0	0
<b>Årets resultat</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Balance 31. december 2022	i TKR.	
	2022	2021
<b>AKTIVER</b>		
Ledningsnet, produktionsanlæg mv.	182.485	171.467
Anlæg under udførelse	4.796	4.926
Materielle anlægsaktiver	187.281	176.393
<b>ANLÆGSAKTIVER</b>	187.281	176.393
Varebeholdning	782	40
Beholdninger	782	40
Tilgodehavender hos forbrugere	7.202	1.780
Øvrige tilgodehavender	20.433	16.946
Periodesafgrænsningsposter	942	953
Beløb til indregning i næste års priser	6.803	0
Tilgodehavender hos forbrugere	35.379	19.678
Likvide beholdninger	4	3.120
<b>OMSÆTNINGSAKTIVER</b>	36.165	22.839
<b>AKTIVER I ALT</b>	223.446	199.232
<b>PASSIVER</b>		
<b>EGENKAPITAL</b>	5.000	5.000
Tidsmæssige forskelle i forbr. betalinger	12.278	9.964
Realkreditinstitutter	140.293	127.685
Tilslutningsbidrag	5.477	986
Langfristet gæld i alt	158.048	138.636
Periodesafgrænsningsposter	194	35
Prioritetsgæld	8.899	8.727
Gæld til pengeinstitutter	6.099	7.800
Tilbagebetaling til forbrugere	13.934	1.815
Leverandørgæld	30.012	26.755
Anden gæld	1.261	2.226
Beløb til indregning i næste års priser	0	8.237
Kortfristet gæld i alt	60.399	55.596
<b>GÆLDSFORPLIGTELSE</b>	218.446	194.232
<b>PASSIVER I ALT</b>	223.446	199.232

Herefter var der tid til spørgsmål.

En forbruger tidligere bestyrelsesmedlem Per Dalgaard benyttede lejligheden til at gøre opmærksom på at GUES var tæt på at lave så stort et underskud i 2022 at man kunne være blevet skattepligtig for en del af det, det må have været med is i maven at man undgik det, konstaterede Per Dalgaard.

Per Dalgaard har konstateret i regnskabet at personaleomkostninger var steget med ca. 490.000 kr. og ville gerne have en forklaring på det.

Svaret er at der i 2022 har været udgifter til personale som er blevet opsagt og erstattet af andet personale.

Per Dalgaard havde også bemærket at der var en ret stor stigning i tilgodehavende hos forbrugere og ville derfor gerne vide om der var indgået ekstraordinær mange afbetalingsordninger i 2022?

Svaret er at der ikke er indgået ekstraordinær mange afbetalingsordninger i 2022, idet GUES har kunnet tilbyde trængte forbrugere at tilmelde sig til indefrysingsordningen.

Årsagen til at tilgodehavender fra salg og tjenesterne er større i 2022 sammenlignet med 2021, er at der i 2022 er foretaget en periodisering af opkrævning, hvor momsens skal bogføres på den dag opkrævningerne sendes ud, det giver en forøgelse af tilgodehavenderne på 3,5 mio.

Desuden har Grundfos fået en ekstra måned til at betale deres regninger, gældende fra årsskiftet, det giver også et yderligt tilgodehavende.

Da der herefter ikke er flere spørgsmål, bringes regnskabet til afstemning. Regnskabet blev godkendt. Herefter meddeler dirigent JLØ at han går videre til næste punkt på dagsordenen.

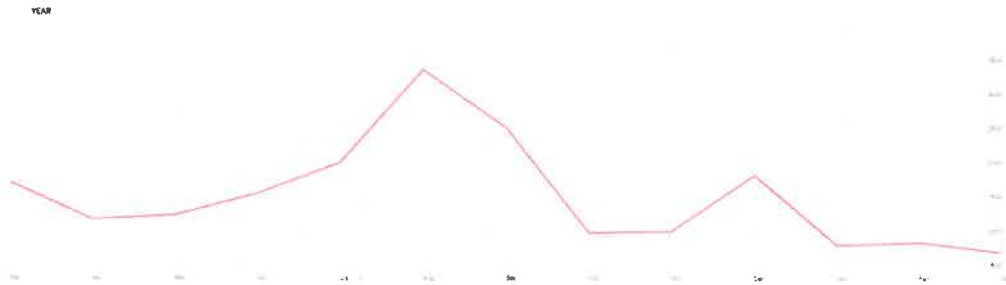
#### 4. Budget for indeværende driftsår fremlægges

CWH viser budgettet for 2023 som er udarbejdet i september 2022 og anmeldt efter reglerne, med 3 måneders varsel, til Energitilsynet:

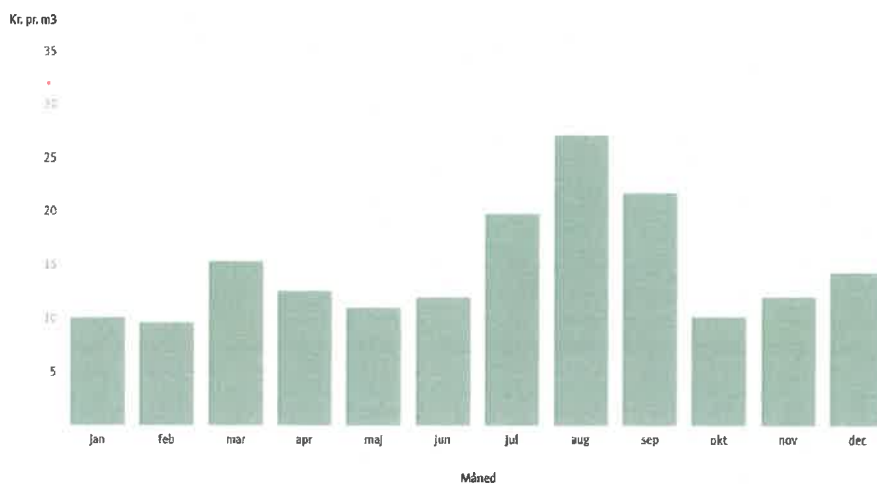
	Resultat 2022	Budget 2023	
Faste bidrag	15.708.114	16.145.855	
Målerbidrag	188.688	189.208	
Variable bidrag	45.796.140	81.841.041	+ 79 %
Salg af køl	1.206.318	1.493.450	+ 24 %
Salg af el	38.102.911	51.211.769	+ 34 %
Tillæg/fradrag for dårlig afkøling	-1.572.227	0	
Periodisering	99.204	0	
Årets resultat efter varmemforsyningsloven til indregning i kommende års priser	15.040.348	-6.714.884	
Årets regulering af tidsmæssige forskelle i forbrugerindbetalingerne	591.043	0	
<b>Nettoomsætning</b>	<b>115.160.539</b>	<b>144.165.939</b>	
Køb af naturgas	56.043.979	68.216.177	+ 22 %
Køb af el til varmeproduktion	26.124.858	36.972.852	+ 42 %
Vedligehold af produktionsanlæg	6.168.218	6.066.330	
Øvrige produktionsomkostninger	14.442.936	17.031.939	
Overført ledningstab	-11.191.703	-10.900.417	
Produktionsomkostninger	91.588.288	117.386.881	
Vedligehold ledningsnet	1.097.529	735.600	
Vedligehold målere	246.630	392.118	
Øvrige distributionsudgifter	3.524.648	4.975.476	
Ledningstab	11.191.703	10.900.417	- 3 %
Distributionsomkostninger	16.060.510	17.003.611	
Administrationsudgifter	5.369.203	5.345.019	
Driftsresultat	2.142.538	4.430.428	
Andre driftsindtægter	715.138	349.572	
Resultat før finansiering	2.857.676	4.780.000	
Finansieringsudgifter	-2.857.676	-4.780.000	+ 67 %
Resultat før skat	0	0	
Skat	0	0	
Årets resultat	0	0	

Siden september 2022 har el- og gaspriser haft en dramatisk udvikling illustreret ved nedenstående kurver:

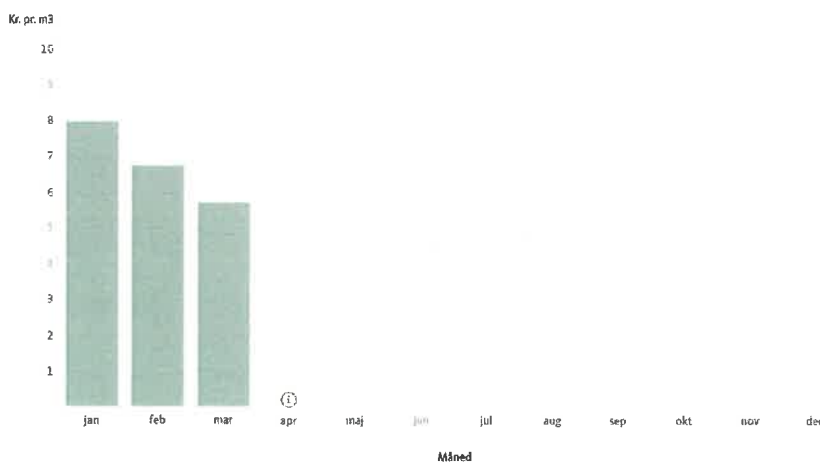
**Elprisens udvikling de seneste 12 mdr.:**



**Gasprisens udvikling i 2022:**



**Gasprisens udvikling i 2023:**



De viste kurver illustrerer tydeligt hvordan både el- og gaspriser har været nærmest konstant faldende siden budgettet for 2023 blev anmeldt, derfor har der også været et behov for at se på om varmeprisen

skal tilpasses i løbet 2023, pga. de ændrede budgetforudsætninger. Det har bl.a. medført at bestyrelsen har vedtaget at sænke varmeprisen med virkning fra den 1. juli 2023, fra 1.433 kr./MWh inkl. moms til 750 kr./MWh inkl. moms.

Baggrunden for det er flg.:

- Fald i forventede omkostninger til el til varmepumper med 33 %
- Fald i forventede omkostninger til naturgas med 66 %
- Effektivisering af produktion ved brug af kunstig intelligens
- Idriftsættelse af elkedler i 2. halvår 2023

I budgetlægningen er også medtaget ændrede omkostninger til incitamentsafgift som skyldes, at når varmeprisen ændres midt i et varmeår, kan det anvendte forbrugersystem ikke udregne tillæg eller fradrag korrekt, tariffen skal derfor i 2023 ændres til en procentsats af MWh prisen i stedet for et eksakt beløb pr MWh.

Herefter var der tid til spørgsmål.

En forbruger tidligere bestyrelsesmedlem Per Dalgaard spurgte til hvordan omkostningerne til incitamentsafgiften er beregnet i forhold til varmeprisen, om ikke der blev udbetalt for meget i forhold til besparelsen?

CWH svarede at det kan der ikke redegøres for lige nu og her, men umiddelbart skal incitamentsafgiften bruges til at generere besparelser i ledningsnettet og den effekt er opfyldt til fulde i 2022.

En anden forbruger gør opmærksom på, at han havde brugt en del penge på at energiforbedre hans hus og varmeinstallationer og han havde fået udbetalt mindre end 1.000 kr. i incitamentsbetaling, så ifølge hans opfattelse skal der kunne spares væsentligt mere hvis det skal have en værdi for forbrugere som ham.

En tredje forbruger spørger om der er lavet fastprisaftaler på naturgas?

CWH svarer at det ikke er tilfældet pga. det meget høje prisniveau naturgas har ligget på hele 2022.

Da der herefter ikke er flere spørgsmål til budgettet, meddeler dirigent JLØ, at han går videre til næste punkt på dagsordenen.

## 5. *Fremlægelse af investeringsplan for kommende år til orientering.*

CWH præsenterer den kommende investeringsplan, vist herunder:

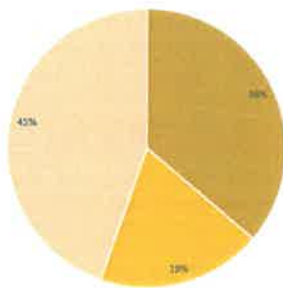
<b>Investeringsplan 2023</b>	<b>Beløb</b>
Konvertering af Tegiparken, Solsortevej og Lærkevej i Ulstrup	1.250.000
Konvertering af Vestermarken i Bjerringbro	1.330.000
Nødstrømsgeneratoranlæg	1.580.000
Konvertering af yderområder i Bjerringbro	39.390.000

Samt orienterede om igangværende og kommende projekter som vil påvirke varmeprisen:

Konvertering af Hagenstrupområdet i Ulstrup afsluttes Q1 2024  
 Elkedler 8 MW til UKV og 15 MW til BKV idriftsættes efteråret 2023  
 Solfangeranlæg til sæsonlagring i ATES anlæg anlægges i 2025  
 Varmepumpe på udeluft mv. til UKV anlægges i 2024

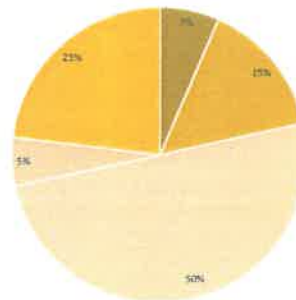
## Hvilken betydning får de kommende investeringer?

Energikilder til varmeproduktion hos i GUES 2022



■ Gas ■ El ■ Høstet energi

GUES 2022 – hvis vi havde haft de kommende investeringer



■ Naturgas ■ Elkedel ■ Høstet energi fra VP ■ Solvarme til ATES ■ El til VP

## Hvad kan en elkedel?

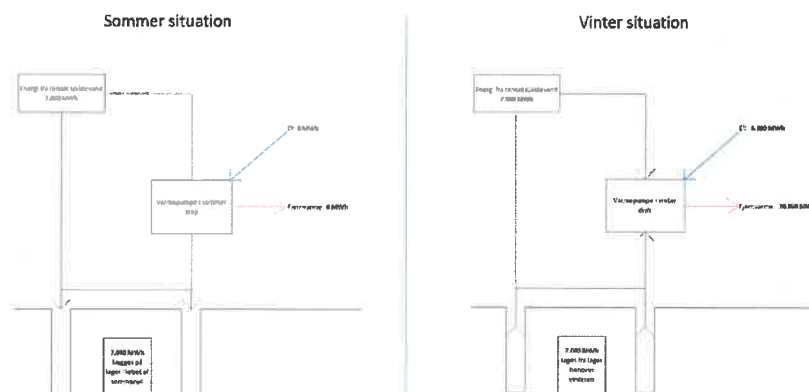


Bl.a. kan man i eksemplet herunder se at en elkeddel den 10. april i år, fra kl. 11:00-17:00 kunne have produceret varme til negative elpriser og igen fra kl. 22:00- 24:00:

10-04-2023	Price up	Price down
00 - 01	731,71	731,71
01 - 02	609,82	609,82
02 - 03	582,18	582,18
03 - 04	535,69	535,69
04 - 05	521,54	521,54
05 - 06	543,59	543,59
06 - 07	596,04	596,04
07 - 08	578,23	517,81
08 - 09	517,29	275,67
09 - 10	408,88	178,81
10 - 11	164,43	48,43
11 - 12	1,49	-335,27
12 - 13	-7,53	-1 099,92
13 - 14	-58,41	-16 391,10
14 - 15	-54,61	-16 391,10
15 - 16	-23,10	-606,99
16 - 17	-0,52	-2,53
17 - 18	145,21	59,98
18 - 19	332,14	332,14
19 - 20	488,31	488,31
20 - 21	304,28	186,26
21 - 22	162,50	44,70
22 - 23	85,83	-52,15
23 - 00	0,75	-75,92

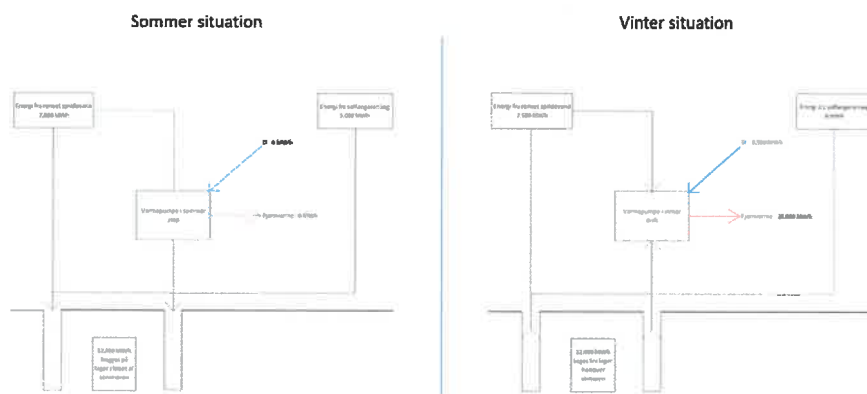
CWH forsøgte også at forklare hvordan GUES udnytter ATES teknologien i forbindelse med varmepumpen der trækker energi ud af spildevand:

### Hvad kan GUES med ATES?



Samt vise hvordan det samme anlæg kan optimeres ved hjælp af et høj effektivt solvarmeanlæg:

### Hvad kan sol til ATES?



JLØ spørger om der er spørgsmål til investeringsplanen for 2023?

Per Dalgaard spørger på prisen for 2 elkedler og gør opmærksom på at de nævnte elkedler ikke tidligere har været vist i nogen investeringsplan på generalforsamlingen.

CWH svarer at de koster i alt ca. 12.000.000 kr. og den manglende fremlægning skyldes, at investeringen først er blevet besluttet efter den sidste generalforsamling, det var dengang var nødvendigt at tage beslutningen hurtigt pga. de stigende energipriser og meget lange leveringstider.

En forbruger fra Brorsonsvej spørger om det renoveringsprojekt man har gennemført på Bakkedraget skal fortsætte i resten af området.

CWH svare at der ikke er planlagt yderligere renovering i området, da der ikke er fundet nogle utætheder i ledningsnettet i det område.

Da der herefter ikke er flere spørgsmål, går JLØ videre til næste punkt på dagsordenen.

## 6. Indkomne forslag, herunder vedtægtsændringer.

I år er der kommet et forslag fra Torben Møller, som den 11. februar har sendt GUES nedenstående forslag, som han gerne vil have til afstemning i henhold til vedtægterne.

**” De gældende differentierede faste abonnementsbidrag skal nedsættes med 30% for alle private boliger uanset boligens areal. De nye satser skal gælde fra og med regnskabsåret 2024. Evt. manglende dækning af GUES’s omkostninger kan pålægges det variable bidrag”**

Baggrund: Det giver et mere frit valg og et økonomisk incitament for den enkelte forbruger at spare på energien, og samtidig nærmer vi os det samme prisniveau for abonnementsbidrag, som andre varmeværker opkræver.



Torben Møller får herefter ordet for at kommentere baggrunden for hans forslag, samt for at forklare generalforsamlingen, hvorfor han syntes at abonnementsbidraget skal ændres.

Dennis Kirkegaard (DK) fra GUES' bestyrelse begrundet den nuværende prissætning af abonnementsbidraget og meddelte, at bestyrelsen IKKE kan anbefale at forslaget bliver vedtaget, men meddeler samtidig at GUES' bestyrelse gerne vil være med til at se på en modernisering af beregningsstrukturen for abonnementsbidraget og lovede samtidig, at den nye beregningsform vil blive fremlagt på generalforsamlingen i 2024 til orientering og godkendelse.

En anden forbruger meddeler at han har lavet beregninger, som viser at det slet ikke er nogen god ide at nedsætte abonnementsbidraget og forsøger derefter at redegøre for hans beregning, desværre lykkedes det ham ikke at overbevise nogen om, at hans beregninger er korrekte.

En tredje forbruger mente at en ændring af abonnementsafgiften blot vil betyde, at flere forbruger vil anvende brændeovne, elvarmere og små varmepumper og det er absolut ikke i fællesskabets interesse, da det så blot vil betyde dyrere varme for resten.

Da der ikke er flere spørgsmål og kommentarer til abonnementsbidraget, meddeler dirigent JLØ at der skal stemmes om forslaget, ved at skrive "FOR" eller "IMOD" forslaget på de udleverede stemmesedler.

Afstemningsresultatet bliver flg.:

I alt er afgivet 168 stemmer heraf er

122 stemmer imod

34 stemmer for

12 stemmer er ugyldige

Dirigenten kan herefter konstatere, at forslaget ikke kan vedtages og går videre til næste punkt på dagsordenen.

## *7. Valg af bestyrelsesmedlemmer.*

På valg er:

Lars Bjerring Laursen (Modtager ikke genvalg)

Morten Byrgiel Madsen (Modtager genvalg)

Gitte Bjørn (Modtager genvalg)

Martin Sanderhoff (Modtager genvalg)

Idet Lars Bjerring Laursen ikke modtager genvalg, ønsker bestyrelsen at pege på Knud Skovgaard Pedersen som ny bestyrelsesmedlem.

Da der ikke er andre som melder sig til posten som bestyrelsesmedlem, får Knud mulighed for at præsentere sig selv for generalforsamlingen og meddele hvad han gerne vil stå for, hvis han bliver valgt til GUES bestyrelse.

Efter Knud's præsentation kan dirigent JLØ konstatere, at Knud Skovgaard Pedersen hermed er nyt medlem af bestyrelsen og de øvrige 3 nuværende bestyrelsesmedlemmer er genvalgt.

JLØ går herefter videre til næst punkt på dagsordenen.

### *8. Valg af Suppleanter til bestyrelsen*

Dirigenten JLØ vil gerne høre om der er nogle som melder sig til posten som suppleant, efter lidt tøyen i salen melder både Niels Jørgen Ottesen og Jens Erik Lysdal sig frivilligt.

Jens Erik Lysdal bliver 1. suppleant

Niels Jørgen Ottesen bliver 2. suppleant

Dirigent JLØ går herefter til næste punkt på dagsordenen.

### *9. 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

### *10. Eventuelt.*

Da der ikke er nogen emner til punktet evt. eller yderligere spørgsmål der skal drøftes, erklærer generalforsamlingens dirigent JLØ at generalforsamlingen hermed er afsluttet.

JLØ giver ordet til GUES' bestyrelsesformand AKJ, som takker generalforsamlingen for god ro og orden og meddeler, at der nu er fri adgang til smørrebrød og kaffe.

Referat er godkendt den 13/5 2023 af dirigent Jørgen Løbner

