

*Referatdato: 09-05-2022*

*Møde type: Ordinær generalforsamling*

*Mødedato og sted: 27-04-2022 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), Jesper Stenkjær (JS) og Charles W. Hansen (CWH)

*Afbud:*

Thomas Storm (TS)

*Dirigent:*

Jørgen Løbner (JLØ)

*Referent:*

CWH

*Andelshavere/forbruger:*

I alt 168 stemmeberettigede andelshavere var til stede inkl. bestyrelsen.

1 medbragte fuldmagt.

Der var udleveret i alt 357 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 genvalg)  
Allan Krantz Jensen (Modtager genvalg)  
Jesper Stenkjær (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 og starter med at beklage at generalforsamlingen kom 20 minutter for sent i gang pga. den lange kø ved indgangen, hvor de fremmødte forbrugere får tjekket deres forbrugernummer og udleveret stemmesedler mv.

AKJ gør også opmærksom på at enkelte forbrugere har haft udfordringer med at modtage indkaldelsen til generalforsamlingen rettidigt, fordi de ikke er tilmeldt elektronisk post i E-Boks. Det betyder at de modtager indkaldelsen via alm. brevpost og postvæsenet har i nogle tilfælde meget lange udbringningsintervaller, derudover er det heller ikke alle der tømmer deres postkasse hver dag. Men formalia er overholdt i henhold til vedtægternes punkt 6.2 og 6.3:

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

6.3 Generalforsamlinger 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.

AKJ går herefter videre til generalforsamlingens dagsorden.

## 1. Valg af dirigent

AKJ meddeler at bestyrelsens forslag til dirigent er *Jørgen Løbner (JLØ)*. Da der ikke er nogen mod kandidater bliver JLØ valgt og får herefter ordet.

JLØ fremviser Bjerringbro Avis, hvor det verificeres at Generalforsamlingen er lovlig indvarslet, selvom der kan være udfordringer med forsinkede indkaldelser via brevpost. JLØ spørger om Generalforsamlingen kan godkende dette? Da der ikke er nogen indsigelser, bliver Generalforsamlingen erklæret for lovlig, gyldig og beslutningsberettiget.

JLØ giver herefter ordet til AKJ for at følge generalforsamlingens dagsorden

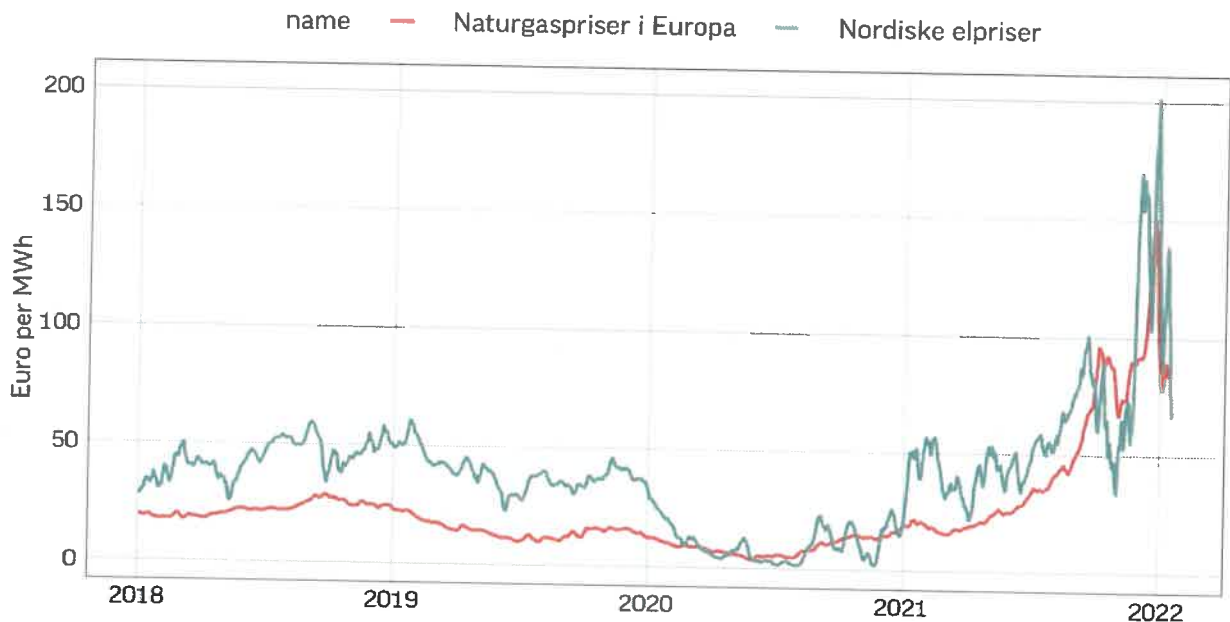
## 2. Formandens beretning for det forløbne år

AKJ indleder med at præsentere hvem han er, hans baggrund og hvorfor han sidder bestyrelsen. Derefter kommer han ind på hvad der er sket i GUES siden sidste generalforsamling:

- Alle energimålere er nu udskiftet, de nye målere sender timeværdier og kan detektere utætheder.
- Gaskonverteringsprojektet i Stenshede er i fuld gang, projektet blev igangsat i efteråret 2021 hvor 40% ønskede tilslutning til fjernvarme, i løbet af projektperioden er tilslutningsprocenten steget til 65% og den forventes at vokse yderligere inden projektet afsluttes sidst på sommeren 2022.
- Gas og elprisernes udvikling har inden for det sidste år udviklet sig dramatisk, fra at ligge mellem 25-50 Euro pr. MWh omkring årsskiftet 2020-2021, ligger de et år senere, med priser på godt 100 Euro pr. MWh, endda med peak værdier omkring 180 Euro pr. MWh i december måned 2021. Se figur 1

## Figur 1: Gas og el priser voksede i 2021

Udvikling i ugentlige priser (EUR/MWh) på el og naturgas siden 2018.



AKJ beretter videre om et ekstraordinært bestyrelsesmøde den 13. januar 2022

- Der var ikke enighed i bestyrelsen om måden at drifte produktionen på, samt strategien for at håndtere energikrisen.
- Et flertal i bestyrelsen ønskede en ny formand, kasserer og direktør.
- Tidligere direktør afskediget, formand og kasserer trak sig frivilligt fra bestyrelse.
- Meget forskelligt var fremme i pressen, bl.a. Lønstedler vedr. tidligere formand og kasserer. Her igangsatte ledelsen og bestyrelsen en ekstern undersøgelse, som viste, at der ikke siden 2020 har været udbetalt løn eller honorar til bestyrelsesmedlemmer udover bestyrelseshonorar. Vi vil derfor nu se fremad og ikke bruge mere energi på fortid.
- Charles W. Hansen blev ansat som ny direktør den 17. januar.
- Siden er der arbejdet med at optimere GUES ud af energikrisen

AKJ gennemgår herefter de forskellige produktionsanlæg GUES har placeret i hhv. Ulstrup og Bjerringbro, det drejer sig om flg. anlæg:

- Varmecentralen Realskolevej i Bjerringbro, den er bestykket med 2 gaskedler og har en samlet varmeeffekt på 17 MW
- Kraftvarmeværket Jørgens Alle 40 Bjerringbro, er udstyret med 4 gasmotorer der har en samlet varme effekt på 15,5 MW og en samlet el effekt på 12,8 MW
- Energicentralen Jørgens Alle 32 Bjerringbro, indeholder 2 varmepumper og 3 kølemaskiner til produktion af kølevand til Grundfos og fjernvarme til GUES, Energicentralens maksimale køleeffekt er på 2,7 MW og den maksimale varmeeffekt er på 3,6 MW varme.
- Kraftvarmeværket Fredensvej 6 i Ulstrup, indeholder en 3 MW gaskedel og en 4 MW gasmotor der

- kan producere 3 MW el.
- Varmepumpecentralen Jørgens Alle 40 Bjerringbro, har en maksimal varmeeffekt på 3,6 MW
  - Spildevandscentralen ved rensningsanlægget i Bjerringbro, med et tilførende ATES anlæg til lagring af energi fra sommer til vinter, har en maksimal varmeeffekt på 5,8 MW

AKJ orienterer om nye tiltag til at optimere driften på samtlige anlæg og nævner derefter, at der arbejdes løbende med optimering af ledningsnet i både Ulstrup og Bjerringbro og siden februar er der gradvis blevet sænket på fremløbstemperaturen for at opnå besparelser som kan modvirke de stigende energipriser.

Herefter kommer AKJ ind på den aktuelle energisituation i Danmark og de omkringliggende lande og nævner bl.a. at afhængigheden af Russisk gas er uholdbar, at Thyra gasfeltet i Nordsøen er midlertidig nedlukket pga. reovering, samt at Tyskland nedlukker kulkraftværker og A-kraftværker. Samtidig mangler Norsk vandkraft vand og en lang og vindstille periode presser elpriserne opad. Hvad vil politikerne egentlig mht. biogas, vindmøller, energi øer, Power to X, samt varmpumper og elektrificering? – der er udfordringer nok at arbejde med.

AKJ mener at naturgasnettet med tiden bliver for de store forbrugere og ikke private husholdninger. Samtidig mener han at biogas kan være en af de bærende løsninger i den grønne omstilling, idet mere biogas, kan være med til at fjerne afhængigheden af russisk gas i fremtiden.

AKJ kommer ind på, at for GUES er det uhyre vigtig at udnytte de prissignaler der findes i de forskellige markeder så optimalt som muligt, så der produceres varme på el når det er billigst og varme på gas når det er billigst. I nogle situationer kan der med fordel samproduceres varme og el med kraftvarme, eller tjenes penge på at lade kraftvarmeanlægget stå til rådighed for elmarkedet. Samproduktion af køl og varme er kontinuerlig en god forretning, især i et samspil med ATES anlæg, hvor energi fra køleprocesser kan gemmes fra sommer til vinter.

For at optimere på alle driftsformer har GUES skiftet gas leverandør og samarbejdspartner indenfor køb- og salg af el ydelser, fordi de nye leverandører og samarbejdspartnere kan tilbyde bedre og mere optimale løsninger til GUES.

Til sidst nævner AKJ at GUES allerede samarbejder med Super Brugsen i Bjerringbro, om at udnytte overskudsvarme fra deres køleanlæg, men der er bestemt også interesse for at samarbejde med en virksomhed som APPLE om at udnytte overskudsvarme fra Foulum, hvis Viborg da ikke tager det hele, afstanden til Mammen og Bjerringbro fra Foulum, er ikke meget længere end til Viborg. AKJ ønsker også at gå ind i en ny dialog med Gudenåcentralen om at producere bæredygtig og miljøvenlig varme på vandkraftværket i Tange og evt. samtidig forsyne Tange by med fjernvarme.

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

Per Dalgaard lægger ud med at spørge til hvordan GUES kan tjene penge på rådighed?

CWH forklarer at ved at skifte samarbejdspartner fra Centrica til Danske Commodities, får GUES tilbudt at operere i specialregulerings markedet for el og det kan forøge vores indtjening, den mulighed har GUES ikke tidligere fået tilbudt gennem Centrica.

Per Dalgaard spørger herefter hvordan GUES kan samarbejde med Gudenåcentralen?

AKJ forklarer at vi gerne ser et samarbejde hvor Gudenåcentralen investere i det varmeproducerende anlæg og derefter sælger varmen til GUES.

Ole Andersen spørger om når vi sænker fremløbstemperaturen til 63 °C, betyder det så at han skal bruge mere varme for at opvarme sin bygning?

AKJ forklarer at der ikke skal bruges mere varme fordi fremløbstemperaturen er sænket og at 63 °C heller ikke er en lav fremløbstemperatur, den sænkede fremløbstemperatur skal blot sikre at varmetabet fra rørene i jorden mindskes mest mulig.

En forbruger spørger om den sænkede temperatur kan medføre flere bakterier i vandet?

AKJ forklarer at hvis man har en varmtvandsbeholder skal man minimum holde temperaturen på 58 °C i den for at være sikker, hvis man anvender en varmeveksler til produktion af varmt brugsvand, er risikoen for bakterier væsentligt mindre.

Hans Storskov Jensen spørger om GUES har tænkt på at sætte solceller op til at lave strøm med?

AKJ jeg mener ikke at det er relevant lige pt.

Jens Skytte Jensen fortæller at radiatorer kan dimensioneres til forskellige afkølingsniveauer, men mange af de nye forbrugere som konvertere fra gas til fjernvarme har ofte for små radiatorer – er der tænkt på det?

AKJ kommentere at alle nye installationer installeres med udetemperaturkompenseringsudstyr, så i dag laves der samme temperatur til alle bygninger uanset opvarmningsform.

Henrik Hald siger at hen over jul blev der oprettet en facebook gruppe og der var efterfølgende et møde med bestyrelsesmedlemmer fra GUES, hvor der blev lovet at rette op på nogle ting vedr. kommunikation – hvordan syntes bestyrelsen selv det går med det?

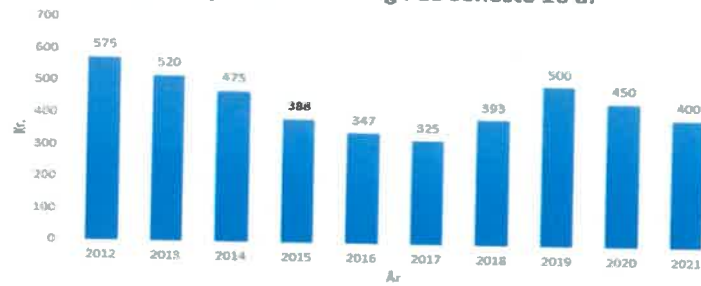
AKJ forklarede at det tager lidt tid at rette op på fortidens fejl, med henvisning til beskeden der blev sendt ud med den seneste PBS meddelelse, vi er ikke i mål endnu og der er absolut plads til forbedringer men der arbejdes målrettet med det.

Herefter får dirigent JLØ overrakt mikrofonen, for at annoncere at man går vider til punkt 3 på dagordnen Som fremlægges af revisor Preben Pedersen (PRP) fra revisionselskabet BDO.

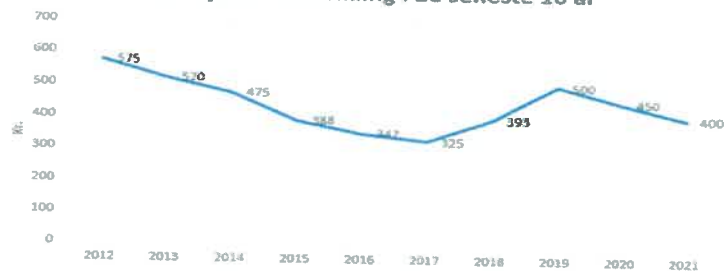
### *3. Fremlæggelse af det reviderede årsregnskab til godkendelse*

PRP starter med at vise kurven over varmeprisens udvikling fra 2012 til og med 2021:

Varmeprisens udvikling i de seneste 10 år



Varmeprisens udvikling i de seneste 10 år



Som man kan se af kurven, har udviklingen haft en positiv tendens de første 6 år af den viste periode, herefter er den steget 2 år i træk for igen at falde i 2020 og 2021.

Regnskabet viser følgende resultatopgørelse for 2021:

	Note	2021 kr.	2020 kr.
<b>NETTOOMSÆTNING</b> .....	1	<b>83.987.633</b>	<b>62.871.926</b>
Produktionsomkostninger.....	2, 3	-67.447.858	-45.883.140
<b>BRUTTORESULTAT</b> .....		<b>16.539.775</b>	<b>16.988.786</b>
Distributionsomkostninger.....	2, 4	-10.684.626	-11.185.977
Administrationsomkostninger.....	2, 5	-4.926.838	-4.639.770
Andre driftsindtægter.....		1.077.267	519.632
<b>DRIFTSRESULTAT</b> .....		<b>2.005.578</b>	<b>1.682.671</b>
Finansielle indtægter.....	6	181.355	85.584
Finansielle omkostninger.....	7	-2.186.933	-1.768.255
<b>RESULTAT FØR SKAT</b> .....		<b>0</b>	<b>0</b>
Skat af årets resultat.....		0	0
<b>ÅRETS RESULTAT</b> .....		<b>0</b>	<b>0</b>

Udviklingen i produktionen uden engangsposter ser således ud:

Udvikling i omsætning	i TKR.	2021	2020	Forskel i %
Faste bidrag og målerbidrag		15.352	15.148	1%
Variable bidrag		33.511	33.279	1%
Salg af køl		879	1.055	-17%
salg af el		31.083	7.752	301%
<b>Omsætning uden engangsposter</b>		<b>82.846</b>	<b>59.254</b>	
<b>Udvikling i direkte produktionsomkostninger</b>				
Køb af naturgas og el		51.730	35.078	47%
Vedligehold		4.325	4.483	-4%
Køb af CO2 kvoter		3.469	1.086	219%
Øvrige produktionsomkostninger og service		3.618	3.675	-2%
<b>Direkte produktionsomkostninger i alt</b>		<b>63.142</b>	<b>44.322</b>	
Stigning i samlet omsætning		23.592		
Stigning i direkte omkostninger		18.820		
		4.772		

Årets resultat for 2021 er et underskud på 2.571 t.kr. som indregnes i regnskabet som en del af nettoomsætningen.

Resultatet var i 2021 budgettet indregnet med et underskud på 3.667 t.kr. men blev påvirket positivt af mersalg af el.

Underskuddet reducerer den overførte post som opstod i 2019 til indregning i kommende års priser fra 10.808 t.kr. til 8.237 t.kr. Beløbet stammer primært fra salg af energibesparelsen i 2020 regnskabet.

Den resterende saldo på 8.237 t.kr. bliver indregnet i 2022 varmeåret til nedbringelse af varmeprisen.

Balancen pr. 31. december 2021 ser således ud:



BALANCE 31. DECEMBER	I TKR.	2021	2020
<b>AKTIVER</b>			
Ledningsnet, produktionsanlæg mv.		171.467	126.456
Anlæg under udførelse		4.926	41.009
<b>Materielle anlægsaktiver</b>		<b>176.393</b>	<b>167.465</b>
Varebeholdninger		40	180
Tilgodehavender hos forbrugere		1.780	5.898
Øvrige omsætningsaktiver		17.899	18.660
Likvide beholdninger		3.120	4.380
<b>OMSÆTNINGSAKTIVER I ALT</b>		<b>22.839</b>	<b>29.118</b>
<b>AKTIVER I ALT</b>		<b>199.232</b>	<b>196.583</b>
<b>PASSIVER</b>			
<b>EGENKAPITAL</b>		<b>5.000</b>	<b>5.000</b>
<b>TIDSMÆSSIGE FORSKELLE</b>		<b>9.964</b>	<b>9.591</b>
Realkreditinstitutter		127.685	96.474
Tilslutningsbidrag		987	0
<b>LANGFRISTET GÆLD I ALT</b>		<b>128.672</b>	<b>96.474</b>
Realkredit- og pengeinstitutter		16.527	45.874
Leverandørgæld		26.755	19.171
Anden gæld		4.077	9.665
Overdækning		8.237	10.808
<b>KORTFRISTET GÆLD I ALT</b>		<b>55.596</b>	<b>85.518</b>
<b>PASSIVER I ALT</b>		<b>199.232</b>	<b>196.583</b>

Efter gennemgangen er der tid til spørgsmål og her spørger Torben Møller - hvordan det kan være der sælges el for 31 mio. kr. når det er tinglyst at man skal være medlem og tvunget ind i forretningen?

CWH svarer at det skyldes et lovindgreb fra regeringen tilbage begyndelsen af 1990'erne, som skulle medvirke til at få økonomi i den store samfundsinvestering man havde lavet ved etablering af naturgasnettet. For at få skabt noget forbrug i gasnettet, besluttede den daværende regering med et folketingsflertal bag sig, at alle energiproducerende enheder større end 250 kW skulle etableres som en kraftvarmeanlæg fyret med naturgas. Derfor ejer GUES i dag et stort kraftvarmeanlæg i Bjerringbro og et mindre kraftvarmeværk i Ulstrup.

Åge Dalgård som er tilflytter til Bjerringbro, spørger om man som forbruger hæfter personligt for GUES gæld hvis GUES går konkurs?

~~Torben Møller oplyste, at der ved sidste generalforsamling blev oplyst at det var kommunen der hæfter for gælden hvis GUES går konkurs.~~

Torben Møller oplyste, at der ved sidste generalforsamling blev oplyst at det var kommunen der hæfter for gælden hvis GUES går konkurs.

CWH bekræfter på bestyrelsens vegne, at det må være det rigtige svar.

Peder Buus spørger til honorarets størrelse til revisoren og får oplyst at det er kr. 97.000.

En forbruger spørger til om transmissionsledningen mellem Bjerringbro og Ulstrup er en god investering?

Svaret er at det er den - fordi varmeproduktionsprisen i Bjerringbro på varmepumper, er så meget lavere end varmeproduktionsprisen i Ulstrup produceret på naturgas, at varmen leveret i transmissionsledningen er billigst selvom omkostningerne til at drive transmissionsledningen skal lægges oveni.

Michael Wittfeldt spørger hvad den samlede effekt fra GUES er? CWH svarer ca. 40 MW.



Michael Wittfeldt spørger hvorfor regnskabet ikke er delt? det skal det være når effekten overstiger 25 MW, regnskabet er dermed ulovligt.

CWH svare "man får svar som man bliver spurgt" effekten fra kraftvarmeværket er under 25 MW, så dermed skal der ikke være delt regnskab.

Michael Wittfeldt siger at CWH står som ejer af GUES, det bør formanden også vide og det er forkert!

Revisor PRP meddeler at det er normal praksis ved et amba, at direktøren står som ejer, da alle andelshavere ikke kan stå registreret som ejere.

Dirigent JLØ får herefter endnu engang mikrofonen, for at annoncere at man går videre til næste punkt på dagsordenen.

#### 4. Budget for indeværende driftsår fremlægges

CWH starter med at vise budgettet for 2022 og gør opmærksom på at der sker væsentlige forandringer set i forhold til hvordan tingene så ud sidste år.

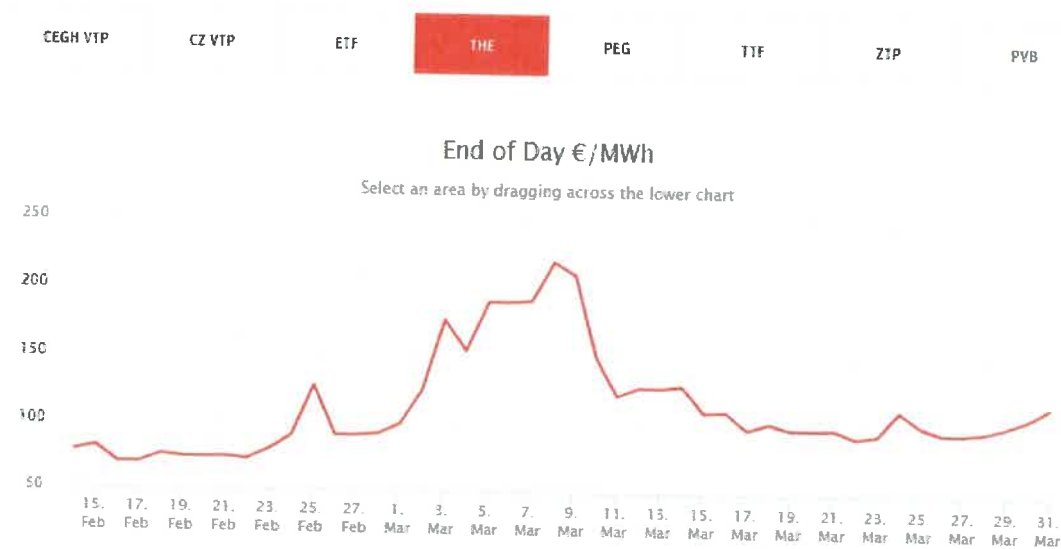
	Resultat 2021	Budget 2022		
Faste bidrag	15.181.243	15.434.563		
Målerbidrag	170.885	198.000		
Variable bidrag	33.511.194	59.167.702	+ 77 %	495,00 > 782,40 12. kvartal
Salg af køl	879.062	1.493.450	+ 70 %	10.500 > 11.560
Salg af el	31.083.125	20.626.509	- 34 %	prod. MWh reduceres med 80%
Årets resultat efter varmeforsyningsloven til indregning i kommende års priser	2.571.081	6.205.552		
Årets regulering af tidsmæssige forskelle i forbrugerindbetalingerne	591.043	600.000		
Nettoomsætning	83.987.633	103.725.776		
Køb af naturgas	41.828.022	37.970.660	- 9 %	mængde reduceres med 50%
Køb af el til varmeproduktion	9.902.385	32.415.707	+ 227 %	el gæses med 30% - søp gæses via ATES
Vedligehold af produktionsanlæg	4.324.831	4.720.516		
Øvrige produktionsomkostninger	17.113.706	15.943.222		
Overført ledningstab	- 5.721.086	- 9.475.090		
Produktionsomkostninger	67.447.858	81.575.015		
Vedligehold ledningsnet	1.447.486	1.568.544		
Vedligehold målere	233.653	380.472		
Øvrige distributionsudgifter	3.282.401	3.467.208		
Ledningstab	5.721.086	9.475.090	+ 66 %	besp. på 2 mio ved sænkede temp. - tabel for afkøling
Distributionsomkostninger	10.684.626	14.891.314		
Administrationsudgifter	4.926.838	5.065.019		
Driftsresultat	928.311	2.194.428		

For det første vil det variable forbrugsbidrag stige væsentligt fra 33,5 mio. kr. sidste år til 59,1 mio. kr. i år. Det skyldes primært prisforhøjelsen der gælder fra 2. kvartal 2022 og som alene skyldes stigende gas- og elpriser.

Kurven herunder viser hvordan prisen på naturgas har udviklet sig siden midten af februar 2022, hvor den allerede havde et unaturligt højt prisleje.

## Day-Ahead and Weekend

End of Day



Krigen i Ukraine har ikke gjort gaspriserne lavere, det ses tydeligt af kurven.

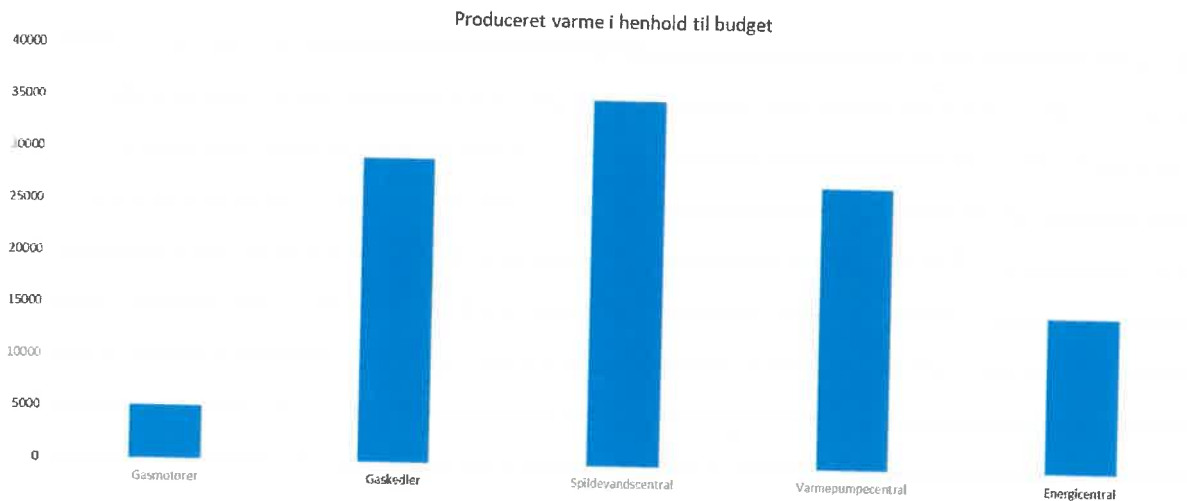
Indtægterne ved salg af køling ventes at stige temmelig meget, dels fordi energipriserne er steget, men også fordi Grundfos gerne have leveret køling fra Energicentralen gennem hele sommeren, det har vi ikke gjort før.

Salg af el reduceres væsentligt idet en større del af den naturgasbaserede varmeproduktion flyttes fra kraftvarmeværkets motorer til varmeværkets kedler, dermed spares udgifter til gas, CO2 kvoter og servicekontrakt mv. samtidig med at kraftvarmeværkets motorer kan generere en pæn indtægt, alene ved at stå til rådighed for elmarkedet.

Omkostninger til køb af naturgas forudsættes at falde med 9% og det skyldes at varmeproduktionen flyttes fra kraftvarmeværkets gasmotoranlæg til varmeværkets kedelanlæg, som bruger væsentlig mindre gas da der ikke skal produceres el samtidig.

Køb af strøm til varmepumper øges med mere end 200%, det skyldes højere elpriser samt at en langt større varmeproduktion vil komme fra varmepumper i 2022 end det er sket tidligere. Det kan lade sig gøre fordi varmepumpe-anlæggene er ved at være indkørt på den rigtige måde og fordi det forventes, at der kan lagres langt mere varme i ATES anlægget i år end det tidligere har været tilfældet, det skal sikre at der kan produceres mere varme på varmepumperne til næste vinter,.

Nedenstående kurve viser hvordan varmeproduktionen forventes at fordele sig i henhold til budgettet, på de forskellige anlæg i 2022.



Omkostningerne til ledningstab er budgetteret til at stige med 66% selvom fremløbstemperaturen medio marts blev reduceret til 63 °C, ud af værket, for at reducere ledningstab. Omkostningsstigningen skyldes udelukkende at de meget høje produktionspriser på varme, slår direkte igennem på ledningstab. Selve mængden af tabt energi reduceres, pga. den reducerede fremløbstemperatur.

Nedenstående tabel viser at den enkelte forbruger ikke pålægges hårdere omkostninger på grund af dårlig afkøling, selvom fremløbstemperaturen reduceres, for samtidig reduceres kravet til afkøling. Opnår man en gennemsnitlig årsafkøling bedre end tabellen viser, får man en rabat på 10 kr./°C/MWh man har brugt i løbet af året. Opnår man derimod en dårligere gennemsnitlig årsafkøling end tabellen angiver, når året er omme, så får man et tillæg på 10 kr./°C/MWh.

**Krav til afkøling af fjernvarmevand:**

Gennemsnitlig fremløbstemperatur:	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75
Gennemsnitlig returtemperatur:	40	40	39	39	38	38	38	37	37	36	36	36	35	35	35	34	34	34	33	33	33
Gennemsnitlig temperatur difference:	15	16	18	19	21	22	23	25	26	28	29	30	32	33	34	36	37	38	40	41	42

Hvis den angivet temperaturdifference overskrides koster det 10 kr./°C/MWh

Hvis temperaturdifferencen er bedre end angivet fås rabat på 10 kr./°C/MWh

Efter gennemgang af budget får dirigenten JLØ, mikrofonen og efterlyser spørgsmål til budgettet?

Per Dalgaard mener at budgettet viser et underskud på 6 mio. kr.

Det afvises af CWH og PRP idet det er ikke alle detaljer er vist på overheaden, men budgettet går i 0.

Per Dalgård spørger om hvordan der kan være en elproduktion uden gas?

CWH fortæller at det er fordi der opnås gode priser for at stå til rådighed i elmarkedet, det forbruger ingen gas.

Per Dalgård spørger efter prisforudsætningen for efteråret?

CWH siger at bestyrelsen forventer, at de priser der er lagt ind i budgettet kommer til at holde.

Jesper Stenkjær supplerer med en bemærkning om, at der kigges på nye forwardpriser på hvert eneste bestyrelsesmøde.

Per Dalgård spørger ind til hvad GUES vil gøre, hvis gaspriserne stiger voldsomt til oktober?

CWH svarer at det kan være svært at spå om verdenssituationen, men GUES er forberedt, bl.a. er der bestilt olielanser så kedlerne kan fyres med olie, det skal være med til at sikre varmeprisen ikke bliver grotesk høj hvis naturgasprisen stiger voldsomt eller hvis naturgassen helt udebliver. Desuden lægger vi også mere energi i ATES anlægget hen over sommeren i år, for at være forberedte.

Forbruger Verner Persson bemærker, at til den tid er den nye Baltic Pipeline med norsk gas tæt på at være etableret, det tror han vil hjælpe på gasforsyningen til efteråret.

Forbruger Dennis Kirkegaard spørger efter hvad GUES har af buffer, når elpriserne er lave?

CWH fortæller at vi pt. kun har akkumuleringstankene, men bestyrelsen har et ønske om at kigge på batterier som buffer til el.

En forbruger spørger hvorfor der er større beløb på ledningstab i 2022 i forhold til 2021?

CWH orientere om at ledningstabet i MWh er mindre, det højere beløb skyldes udelukkende at produktionsprisen på en MWh varme er blevet større pga. de stigende energipriser.

Henning Mølgaard spørger ind til hvordan afkølingen registreres af måleren? Han vil også gerne vide, om man kan regne med tallene på måleren?

CWH svare at afkølingen logges i et register i måleren, hver gang der har været et forbrug på 10 liter og selvfølgelig kan man regne med at måleren viser rigtig, alle vores målere er verificeret og godkendt til afregning.

Peter Nielsen, Møllebækken kommenterer at man med fordel kan bruge en app til at følge forbruget.

Erik Fredensborg fra Ulstrup spørger om forbruget vil være mindre i år?

CWH svarer ja det ser sådan ud efter forbrugsmålingerne i årets første kvartal, det ser ud til at der spares en del og der aftages noget mindre varme i år end tidligere, men der er robusthed i budgettet til at klare udsvingene.

Per Dalgård opfordrer til at budget kommer på www.

CWH svarer at det vil vi se på.

Dirigenten får herefter mikrofonen og annoncerer at vi går videre til det næste punkt på dagsordenen.

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

CWH præsenterer den kommende investeringsplan, vist herunder:

Investeringsplan 2022	Beløb
Konvertering af Hagenstrupparken i Ulstrup	13.000.000
Konvertering af Teglparken, Solsortevej og Lærkevej i Ulstrup	2.500.000
Konvertering af Vestermarken i Bjerringbro	3.000.000
Yderligere konverteringer	5.000.000
Udvidelse af eksisterende køleprojekt med Grundfos	1.000.000
Ny VV-veksler til ATES til forbedring af ladekapacitet i grundvandssystem	600.000

Som det tydeligt fremgår af investeringsplanen, vil der være meget fokus på konverteringer i 2022, både i Ulstrup og Bjerringbro. Derudover kommer der fokus på at udvide kølesamarbejdet med Grundfos, samt på at optimere opladningen af energi i ATES anlægget, så der gemmes mest mulig energi fra sommer- til vinterhalvåret hvor behovet for energi er størst.

JLØ spørger om der er spørgsmål til investeringsplanen for 2022? Da det ikke er tilfældet, går han straks videre til næste punkt på dagsordenen.

## 6. Indkomne forslag, herunder vedtægtsændringer.

CWH orienterer om at Torben Møller Juupajokivej 1 Bjerringbro, den 22. januar sendte GUES nedenstående forslag, som han gerne vil have til afstemning i henhold til vedtægterne.

### Forslag som skal til afstemning på Gudenådalens Energiselskab (GUES) ordinær generalforsamling 2022

Baggrund:

I 2016 vedtog GUES, at huse over 100 kvm skal betale ekstra i fast bidrag (abonnementsbidrag). Undertegnet har gentagne gange uden held efterspurgt dokumentation hos GUES der skal belyse at huse over 100 kvm belaster GUES mere end huse under 100 kvm. Det har ikke været muligt at få denne dokumentation og bestyrelsen anerkendte også på generalforsamling i 2021, at det ikke kan dokumenteres. GUES skal derfor ikke lave denne differentiering af det faste bidrag, når det ikke kan underbygges. Derfor skal GUES fremover pålægges at opkræve ét fast bidrag der er ens for alle private husstande, og det bidrag skal være så lavt som overhovedet muligt. Omkostninger hos GUES skal således så vidt muligt inddrives via det variable bidrag, dvs. efter forbrug. Andre tilsvarende varmegærker opererer med et fast bidrag i størrelsesorden op til 2000 kr./årligt, hvorfor at GUES også bør kunne nå det niveau.

Forslaget der skal til afstemning er derfor helt konkret:

**"GUES må kun at opkræve ét fast abonnementsbidrag der er ens (ikke differentieret) for alle private husstande, og abonnementsbidraget skal være så lavt som muligt, sigtet mod et niveau op til 2000 kr./årligt regnet ud fra år 2022 forbrugerprisindekset"**

Torben Møller får herefter ordet for at kommentere baggrunden for hans forslag, samt for at forklare generalforsamlingen, hvorfor han finder den nuværende ordning urimelig.

Torben Møller efterlyser dokumentation for hvad det fast abonnementsbidrag skal dække af udgifter hos GUES, samt en begrundelse for, hvorfor det er beregnet med differentieret priser i forhold til det opvarmede areal.

CWH oplyser at det faste abonnementsbidrag skal dække GUES faste omkostninger, som ikke kan henføres til solgte MWh varme. Det oplyses at i regnskabet for 2021 havde GUES nedenstående faste udgifter, som udelukkende kunne henføres til varmeproduktion, ikke køle- og elproduktion.

<b>Faste omkostninger 2021</b>	<b>Kr.</b>
<b>Produktionsomkostninger:</b>	<b>12.453.060</b>
<b>Distributionsomkostninger:</b>	<b>7.957.138</b>
<b>Administrationsomkostninger:</b>	<b>4.926.838</b>
<b>Finansielle omkostninger:</b>	<b>2.186.933</b>
<b>Faste omkostninger i alt:</b>	<b>27.523.968</b>
<b>Indbetaling fra faste bidrag:</b>	<b>15.181.243</b>
	<b>55%</b>

Som det ses af oversigten, dækker de faste indtægter fra abonnementsbidragene kun ca. 55% af de samlede faste omkostninger.

GUES begrundet den nuværende prissætning med, at store bygninger har brug for mere varme end små og derfor er det sundt fornuft at graduere prisen efter bygningernes størrelse i m<sup>2</sup>, som kan hentes direkte ud fra BBR registret og som er offentlig tilgængelig. For ikke at gøre beregningerne unaturlig omfattende, har GUES valgt at inddele de tilsluttede bygninger i tre forskellige standard størrelser.

GUES har beregnet at forslaget fra Torben Møller vil få nedenstående betydning for varmeprisen, hvis hans forslag vedtages:



Nuværende ordning:	Tilslutninger	Genomsnits areal i m <sup>2</sup>	Nuværende pris i kr. eks. moms	Gennemsnitlig pris i kr/m <sup>2</sup> eks. moms	Økonomisk konsekvens i kr. eks. moms
op til 100 m <sup>2</sup>	628	92	2.838	31	1.782.264
101 - 150 m <sup>2</sup>	1.204	142	3.773	27	4.542.692
over 150 m <sup>2</sup>	833	182	4.730	26	3.940.090
over 180 m <sup>2</sup>	Ved mere end 180 m <sup>2</sup> tillægges 14,30 kr. + moms pr. m <sup>2</sup>				10.265.046
Store bygninger	174				4.093.177
					<b>823.020</b>

Fordele:

Mere retvisende fordeling af udgifter  
Nemmere at lægge et budget  
Nemmere at håndtere udgifterne

Forslag til ny ordning:	Tilslutninger	Genomsnits areal i m <sup>2</sup>	Ønske til ny pris i kr. eks. moms	Gennemsnitlig pris i kr/m <sup>2</sup> eks. moms	Økonomisk konsekvens i kr. eks. moms
op til 100 m <sup>2</sup>	628	92	2.000	22	1.256.000
101 - 150 m <sup>2</sup>	1.204	142	2.000	14	2.408.000
over 150 m <sup>2</sup>	833	182	2.000	11	1.666.000
over 180 m <sup>2</sup>	Ved mere end 180 m <sup>2</sup> tillægges 14,30 kr. + moms pr. m <sup>2</sup> ændres til 7,42 kr.				5.330.000
Store bygninger	174				2.124.359
<b>Ekstra administrativ og finansielle omkostninger:</b>					348.000
					<b>100.000</b>

Fordele:

Tilskynder mere til at spare på varmen  
Flere ønsker tilslutning til fjernvarme

Difference mellem nuværende ordning og forslag til ny ordning: **7.278.884**

Differencen på kr. 7.278.884 flyttes over på den variable betaling svarende til **80 kr. + moms pr. MWh**

Efter Torben Møllers fremlægning af hans forslag til ændret afregning af abonnementsbidraget, samt efter en gennemgang af de beregnede eksempler, er det tid til afstemning for eller imod Torben Møllers forslag.

Efter afstemning, indsamling af stemmer, samt valg af stemmetællere bekendtgør dirigent JLØ at Torben Møllers forslag er stemt ned med et overvejende flertal, stemmeafgivelsen var følgende:

332 stemmer er afgivet i alt

307 stemmer nej til forslaget

23 stemmer ja til forslaget

2 stemmer er blanke

GUES bestyrelse har derudover et punkt på dagsordenen som også skal til afstemning, idet GUES bestyrelse ønsker at reducere den nuværende bestyrelse i antal fra 8 til 6 valgte bestyrelsesmedlemmer. En sådan ændring kræver en vedtægtsændring i henhold til "**§7 Bestyrelse**" i vedtægterne

En vedtægtsændring reguleres i vedtægterne af "**§6 Generalforsamling**". Her står det at en vedtægtsændring kun kan besluttes af andelshaverne, og den kræver at mindst halvdelen af selskabets andelshavere er repræsenteret på generalforsamlingen, endvidere skal beslutningen vedtages med mindst 2/3 af de af andelshaverne afgivne stemmer, som er repræsenteret på generalforsamlingen ved stemmeafgivelsen.

Da mindre end halvdelen af andelshaverne er repræsenteret på generalforsamlingen, kan forslaget vedtages af 2/3 af de repræsenterede andelshavere, når bestyrelsen inden 14 dage indkalder til en ny ekstraordinær generalforsamling.



Den ekstraordinære generalforsamling skal afholdes senest 4 uger efter datoen for første generalforsamling og forslag kan da vedtages alene med simpel stemmeflerhed af andelshaverne, uden hensyn til det repræsenterede antal andelshavere.

Dirigent JLØ spørger herefter forsamlingen om bestyrelsens forslag kan vedtages af de fremmødte? Da der ved simpel håndsoprækning viser sig at være et stort flertal for det, beslutter generalforsamlingen hermed, at GUES bestyrelse skal indkalde til en ekstraordinær generalforsamling i henhold til vedtægterne.

Dirigent JLØ går herefter til det næste punkt på dagsordenen.

### *7. Valg af bestyrelsesmedlemmer.*

På valg er:

Lars Bjerring Laursen

Allan Krantz Jensen

Jesper Stenkjær

Som alle modtager genvalg.

Derudover ønskede flg. tre forbrugere at stille op til GUES bestyrelse:

Dennis Kirkegaard

Jørgen Søfeldt

Henrik Hald

Efter en kort præsentation af de 6 kandidater sætter dirigenten JLØ valghandlingen i gang, og resultatet blev følgende:

Allan Krantz Jensen:.....136 stemmer – valgt til bestyrelsen

Lars Bjerring Laursen:.....87 stemmer – valgt til bestyrelsen

Dennis Kirkegaard:.....86 stemmer – valgt til bestyrelsen

Jesper Stenkjær:.....64 stemmer

Jørgen Søfeldt:.....60 stemmer

Henrik Hald:.....32 stemmer

Dirigent JLØ går herefter til næste punkt på dagsordenen.

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

Dirigenten JLØ foreslår, at i stedet for at starte en ny valghandling omkring valg af suppleanter, bør man lade kandidaterne med 4. flest og 5. flest stemmer være suppleanter, ~~det er der flertal for blandt de fremmødte til generalforsamlingen og dermed betyder det at:~~

~~Jesper Stenkjær:.....64 stemmer er valgt som 1. suppleant~~

~~Jørgen Søfeldt:.....60 stemmer er valgt som 2. suppleant~~

Da han spørger forsamlingen om der kan findes enighed om det, melder Jonas Sund Thomsen sig på banen. Jonas er uddannet maskinmester og har arbejdet med energiløsninger i mange år derfor vil han gerne være suppleant til bestyrelsen.

Da Jørgen Søfeldt allerede har tilbudt sig som suppleant og da Jonas Sund Thomsen melder sig nu, er der enighed om blandt de fremmødte til generalforsamlingen at:

Jørgen Søfeldt bliver valgt som 1. suppleant

Jonas Sund Thomsen bliver valgt som 2. suppleant

Dirigent JLØ går herefter til næste punkt på dagsordenen.

## 9. Valg af revisor

Dirigent JLØ meddeler at bestyrelsens valg er Preben Pedersen fra BDO og da der ikke er nogen modkandidat, er det vedtaget at Preben Pedersen 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, som takker generalforsamlingen for god ro og orden og beklager at mødet har trukket så længe ud, men der har jo været en livlig debat/spørgelyst.

Referat er godkendt den 16/5 2022 af dirigent Jørgen Løbner

