

Referatdato: 05-05-2026

Møde type: Ordinær generalforsamling

Mødedato og sted: 23-04-2025 kl.19:30 i Bjerringbro Idræts- & Kulturcenter

Deltagere fra GUES Bestyrelse og ledelse:

Allan Krantz Jensen (AKJ), Kim Madsen (KIM), Dennis Kirkegaard (DKI), Morten B. Madsen (MBM), Gitte Bjørn (GB), Knud Skovgaard Pedersen (KSP), Mette Nøhr (MENO) og Charles W. Hansen (CWH)

Afbud:

Ingen

Dirigent:

Michael Philip Poulsen (MPP)

Referent:

CWH

Andelshavere/forbruger:

I alt 61 stemmeberettigede andelshavere er til stede inkl. bestyrelsen.

1 medbragte en fuldmagt.

Der var i alt 153 stemmer til stede.

Dagsorden:

Bestyrelsesformand AKJ byder velkommen til GUES' generalforsamling 2026 og starter med at gennemgå dagsordenen.

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

8. Valg af suppleanter til bestyrelsen.

1.suppleant	(Modtager genvalg)
2.suppleant	(Modtager genvalg)
9. Valg af revisor.
10. Eventuelt.

1. Valg af dirigent

AKJ meddeler at bestyrelsen peger på Viborg Kommunalpolitiker Michael Philip Poulsen som dirigent til aftenens møde. Da der ikke er nogen modkandidat, bliver Michael Philip Poulsen (MPP) enstemmigt valgt som dirigent.

MPP takker for valget og konstaterer herefter, 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 på hjemmeside.

2. Formandens beretning for det forløbne år

Energisituationen

AKJ beretter at han i år aflægger formandens beretning for fjerde gang, i de første år fyldte Naturgas og forsyningsikkerhedstruslen fra øst meget på dagsordenen.

Truslen fra øst er dog ikke forsvundet, men er derimod blevet udvidet til en global trussel på fossile brændsler.

GUES mangeårige strategi om fjernvarmeproduktion på VE gør os mindre sårbare, når gasprisen ændrer sig, så rammes fjernvarmeproduktionen 1:1, hvis elprisen ændrer sig så udgør elandelen "kun" 1/3 af energien ved brug af varmepumper.

De varmekilder der først kommer i gang med en VE omstilling nu, de rammes af lange leveringstider og tilslutningspause.

Energi er kommet højere op på kommunernes dagsordner.

Selvom det ikke fremgår direkte af vedtægternes §2, at "grønnere" fjernvarme er et mål, så er det en afledning af billigst og sikrest produktion.

VE er stabil, når kun 1/3 er variabel, en stor VE andel gør også GUES mere attraktive for nuværende og kommende erhvervsforbrugere. GUES miljødeklaration underbygger den udvikling, da den viser, at GUES fra 2022 til 2025 har sænket udledningen af drivhusgasser fra 161,5 kg/MWh til 58,68 kg/MWh målt på CO₂-ækvivalenter.

Hvad er der sket siden sidste generalforsamling

GUES' bestyrelse har arbejdet med spørgsmål og præcisering af stemmefordeling til generalforsamlingen, som en følge af at der i de foregående år, desværre har været en fejlfortolkning af §3 i vedtægterne, som angiver hvornår man kan betragtes som andelshaver.

GUES' vedtægter er udarbejdet efter Dansk Fjernvarmes standardvedtægter, som Dansk Fjernvarme igennem længere tid har arbejdet på at revidere. GUES ønsker lettere forståelige og tidssvarende vedtægter, og forventer at der til næste ordinære generalforsamling kan fremlægges nye vedtægter til afstemning. I den sammenhæng er der indledt gennemgang af alle aftager og målerforhold og målet er, at vi ender ud med en forenklet virksomhed, hvor alle tilslutninger overholder de forenkede bestemmelser.

Bestyrelsen har også arbejdet med udtrædelsesvilkår, som de fremgår af vedtægternes §5. Heraf fremgår det at en forbruger, under visse betingelser, kan opsige aftalen om fjernvarmeforsyning med en måneds

varsel mod at betale sin forholdsvise andel, målt i m², af selskabets samlede gæld ved det foregående regnskabsårs afslutning. Ved afslutning af årsregnskabet for 2025 var det samlede areal opvarmet af GUES, opgjort til 877.327 m² og den samlede gæld var 266.937.230 kr. Dermed bliver udtrædelsesomkostningerne for et standardhus på 130 m² = 38.627 kr. plus omkostninger til afbrydelse af forsyning, samt fjernelse af fjernvarmerør mv. på den tidligere andelshavers ejendom.

AKJ har tidligere på året fået et spørgsmål fra en forbruger, om det kan lade sig gøre at få månedlig betaling fremfor de nuværende 4 aconto rater? Da det er billigere at producere fjernvarme om sommeren end om vinteren, og når størstedelen af varmeforbruget ligger om vinteren, så vil sådan en ordning naturligt medføre store udsving over året, med månedlige variable priser.

Kontraktbekendtgørelsen i varmeforsyningsloven siger, at prisstigninger over 10% skal varsles med 3 måneder, derfor kan en løsning med variable priser hver måned ikke praktiseres.

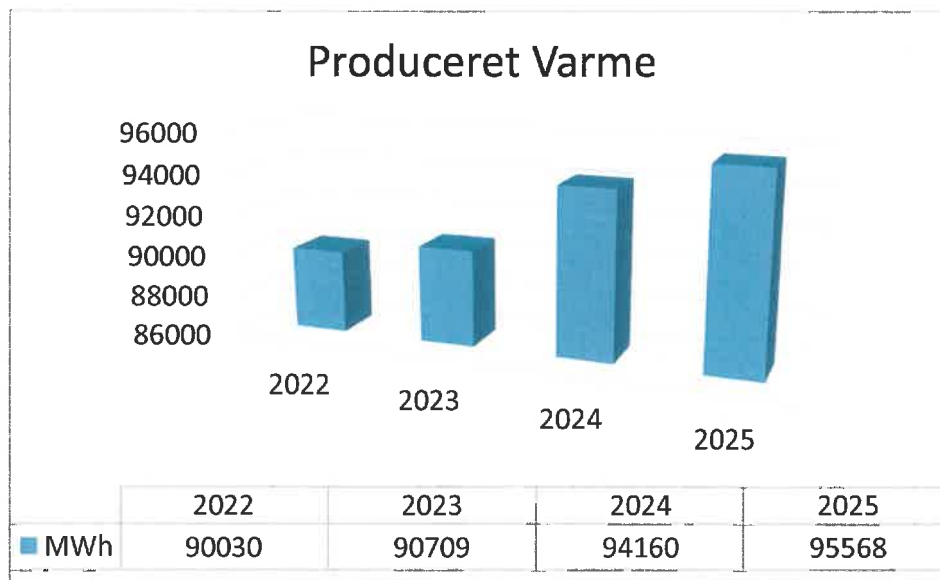
AKJ spørger generalforsamlingen direkte, - om der er et flertal for at undersøge muligheden for månedlige a conto betalinger? dog i 12 lige store rater. Tilsyneladende er det ikke tilfældet og AKJ fortsætte.

Har GUES fået vokseværk

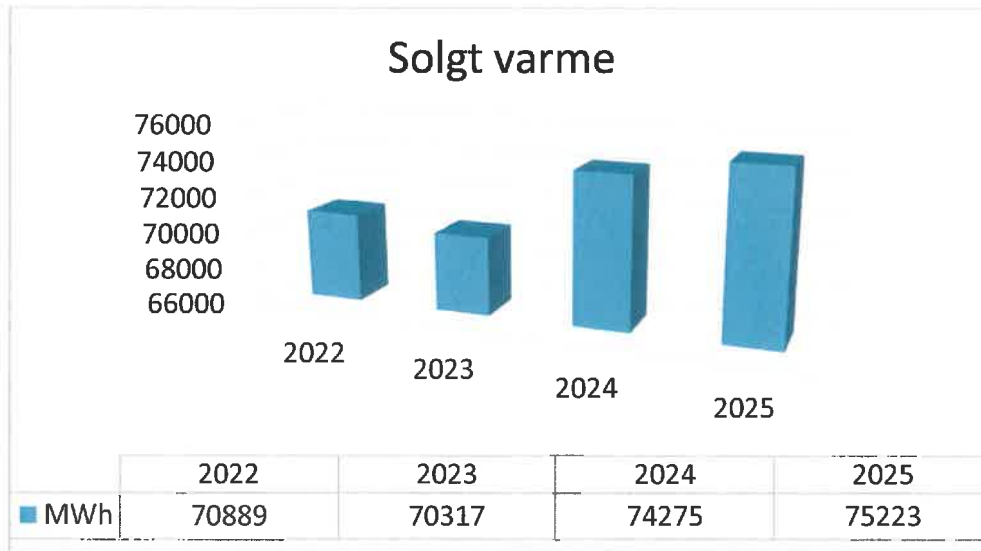
De områder GUES forsyner og kommer til at forsyne fremover, indgår alle i Viborg og Favrskov Kommuner varmeplaner. Set fra GUES synspunkt, betyder flere forbrugere et bedre grundlag for en god forretning og når vi bliver flere forbrugere, vokser administrationsbyrden ikke med samme tilgang, da der ikke bliver ansat flere personaler i administrationen af den grund.

GUES arbejder udelukkende med aktiviteter inden for selskabets hovedformål og ved at udvide forsyningen til erhvervsområder, får vi mulighed for at aftage overskudsvarme hvis der er noget, idet vi også kan afsætte det i fjernvarmenettet om sommeren.

Udviklingen i varmeproduktionen har fra 2022 til 2025 udviklet sig således:



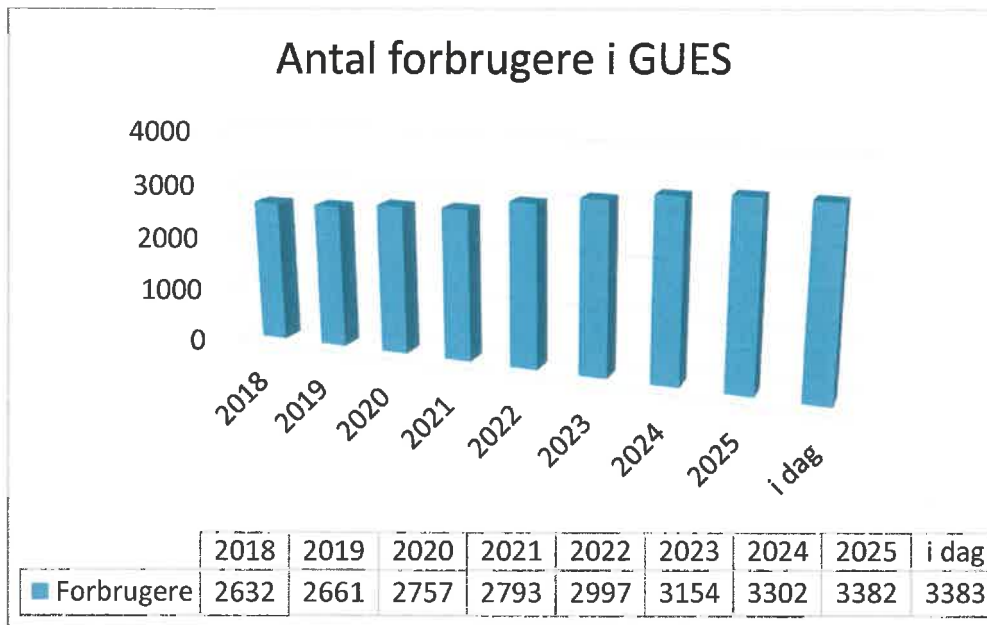
Den solgte varmemængde i samme periode har udviklet sig nogenlunde magen til:



Differencen mellem produceret- og solgt varme er ledningstab, som har udviklet sig således:



Mens udviklingen i forbruger antal ser således ud:



Konverteringsprojekter

I Ulstrup forventer GUES snarlig at få en endelig godkendelse af projektforslaget vedrørende gaskonvertering af Amstrup Bakker, Gudenåparken, Sofienlundparken, Vestergade, Vester Alle og Bøgevej, samt den gamle industrigrund kaldet Expeditgrunden. Projektet har et potentiale for 284 nye fjernvarmeforbrugere, plus op til 50 potentielle byggegrunde på den gamle Expedit grund.

Forventningen er indtil videre, at konverteringen kan opstartes i mindst et af de nævnte områder, i løbet af 2026.

I og omkring Bjerringbro har GUES de sidste par år haft et igangværende projekt med gaskonvertering af Pilevej, Engvejen, Gl. Tangevej, Brobakken, Sønderbro Erhvervsområde, Gullev by, Hjermind by, Hedemølle Efterskole, Stenshede Erhvervsområde og det kommende Fripolehjem. Der konverteres lige nu i Bjerring by og projektet afsluttes i andet halvår af 2026, herefter vender GUES tilbage til konverteringsprojekterne i Ulstrup.

Attraktiv for industri

Når GUES henvender sig til industrien mhb. på konvertering til fjernvarme, møder vi ofte modstand pga. tilslutningsprisen. GUES' bestyrelse har derfor besluttet at gå i dialog med de industrivirksomheder i Bjerring og Hedemølle Erhvervsområde, som i første omgang har fravalgt fjernvarme, for at se om konvertering til fjernvarme kan gøres muligt. Det kan bl.a. ske ved at kigge på kostægte prisløsninger. Grundtanken er at de faste årlige bidrag skal dække den nødvendige ekstra kapacitet i produktions- og distributionsomkostninger. Lav CO2 udledning på fjernvarme er meget værd for virksomheders ESG-regnskab. Virksomheders miljøpåvirkning er et stærkt konkurrenceparameter.

Transmissionsledning mellem Bjerringbro og Mammen

GUES har fået godkendt projektforslag og blevet tilkendt tilskud fra Fjernvarmepuljen, til etablering af fjernvarme i Mammen by. Tidligere var modellen at beboerne i Mammen skulle betale for etablering af en

transmissionsledning mellem Hedemølle Efterskole og Mammen by, med et grønt omstillingsbidrag på 9 kr. pr m² hvert år i 30 år. Det grønne omstillingsbidrag følger ejeren, så sælges huset skal restbetalingen falde på en gang. Modellen er blevet ændret, da der foretrækkes en løsning hvor det er ens priser for alle forbrugere efterfølgende, denne model er administrativt mest overskuelig. Derfor vil vi tilbyde alm. tilslutningspriser uden rabat, tilskuddet går i stedet til at dække omkostningerne til transmissionsledningen. Endelig tilmelding vil være i efterår 2026.

Forsyningsikkerhed

GUES arbejder med implementering af NIS 2 direktivet, som er et direktiv fra EU om styrket beredskab i energisektoren, det omhandler bl.a. datasikkerhed, intern kommunikation, fysisk adgangssikkerhed, samt sikring af forsyning hvis der i perioder ikke leveres strøm i elnettet, naturgas i gasnettet eller internet, telekommunikation mv. Der arbejdes også med forsyning fra flere energikilder for at opnå en større forsyningsikkerhed og stabile varmepriser, samt med optimering på energilagingsanlæg, da de giver mulighed for at producere varme på de mest optimale tidspunkter og omvendt bruge varme fra lagrene når energipriserne er højest. GUES har tilpasset organisationens størrelse for at tiltrække bedre personalekompetencer og for at opnå en god drift og opgavefordeling ved vagtordninger, ferier mv.

Kraftvarmeværket Jørgens Allé Bjerringbro

På Kraftvarmeværket Jørgens Allé er der installeret 2 stk. 18 cyl. Ulstein Bergen gasmotorer, som tilsammen kan producere 6,4 MW el og 7,7 MW varme, 2 andre motorer blev frakoblet i december 2023. Der er leveret et LPG tankanlæg, som sikrer forsyning og elproduktion uafhængigt af det kollektive naturgasnet. Anlægget vil udover alm. LPG også kunne køre på bio-LPG-gas. LPG-prisen følger olieprisen og har været 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, samtidig kan akkumuleringstankene udnyttes bedre pga. de højere temperaturer fra elkedlerne. Et mix med varmepumper og gasmotor medfører en maks. fremløbstemperatur til akkumuleringstankene på 80 °C = 350 MWh lagerkapacitet, ved at kombinere med en elkedel som kan lave 96 °C i fremløbstemperatur til akkumuleringstankene opnås en lagerkapacitet på 450 MWh.

Batteri på Kraftvarmeanlægget i Bjerringbro

Der er etableret et 3,32 MWh stort batteri i en tom motorcelle på Kraftvarmeværket, som kom i drift september 2025. Anlægget er udført i et samarbejde med mellem GUES og Nordic Energy Storage. Samarbejdet har givet anledning til beslutning om udnyttelse af en mulighed i kontrakten, om at GUES køber Nordic Energy Storage ud af aftalen og overtager batteriet selv. Kasserer Dennis Kirkegaard vil senere fortælle om den beslutning.

Energicentralen Jørgens Allé

Energicentralen Jørgens Allé blev etableret som et samarbejde mellem Bjerringbro Varmeværk og Grundfos i 2012. 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 sendes om sommeren i et ATES energilager og om vinteren ud til GUES' forbrugere. Der arbejdes for tiden med mulige løsninger, hvor der kan anvendes mere af det mest fordelagtige 12 °C køl. Grundfos er ved at etablere et "kølehjerte" hvor køl fra GUES varmepumpecentral indgår. Der arbejdes på et udvidet samarbejde, hvor GUES kan aftage overskudsvarme fra Grundfos trykluftkompressor.

Ulstrup Kraftvarmeværk

Kraftvarmeværket i Ulstrup blev etableret som ren fjernvarme i 1963. Rørnettet i Ulstrup by forsynes fra pumper på kraftvarmeværket og i 2026 bliver byen sektioneret i en nord og syd udpumpning. På værket står der en 20-cylindret Jenbacher gasmotor, med en kapacitet på 3,3 MW el og 4,4 MW varme. I efteråret 2023 blev der installeret en 8 MW elkedel, som kan udnytte timerne med lave elpriser. GUES har opnået

statstilskud til installering af en varmepumpe, som installeres hen over sommeren 2026, der arbejdes med en løsning der udnytter energi fra spildevand i Bjerringbro via transmissionsledningen.

Spildevandscentral (SPC)

GUES har opnået statstilskud til et solfangeranlæg, som skal tilsluttes ATES anlægget. Der er købt ca. 1,8 hektar jord til placering af solfangerne, lige ved siden af Spildevandscentralen, vi afventer kommunens godkendelse af projektet, som i høj grad har trukket ud pga. flagermus og andre beskyttede dyre- og plantearter arter i området. Lokale politikere har fået en præsentation af projektet og en rundvisning på sitet hvor det forventes at anlægget skal bygges.

GUES har hyret en ny rådgiver som skal speede processen op, og som det ligger nu forventes det at anlægget kan etableres i 2027. Solfangere signalerer grøn energi, men de fleste vil nok gerne se anlægget med en diskret placering. Kommunens forvaltning har peget på et par alternative områder omkring stien fra omfartsvejen mod Østergade, det vil gøre anlægget meget synligt for omgivelserne.

Solceller på bygninger og batteri til pumpestation

Hovedudpumpning i Bjerringbro har nødgenerator, det er planen at supplere udpumpningen med solceller på taget af varmecentralen, til at dække en del af det konstante energibehov til pumperne, det samme er planen på kraftvarmeværket. Alle GUES pumpestationer er afhængige af at der er strøm i elnettet, men ved hjælp af mindre batteriløsninger kan der sikres nøddrift på pumpestationerne, i op til et par dage, hvis elnettet svigter. Investeringen i batterierne kan tilbagebetales over 4 år ved optimering af elforbrug.

Sektionering af ledningsnet

GUES er med i et EUDP-projekt som kaldes Race 2. Det går ud på at lave en digital tvilling af ledningsnettet i Bjerringbro by og samtidig sektionere ledningsnettet i 3 sektioner fra hovedudpumpningen. De 3 ledningsnet skal så hver især styres individuelt, efter målepunkter placeret strategisk i nettet og beregninger fra den digitale tvilling. Formålet er at reducere temperatur og tryk, helt uden at forbrugerne forstyrres.

ESG og CO2

GUES arbejder hele tiden med at reducere udledningen fra vores energiproduktion, da der er store forskelle på CO2 udledningen pr. kWh på tværs af kommunerne. Det åbner selvfølgelig op for nye muligheder, idet energitunge virksomheder placeret i kommuner med høj CO2 udledning kan få løftet deres ESG markant, ved at etablere produktion i kommuner med lav CO2 udledning.

DirectFlex – direkte linjer giver nye muligheder

GUES arbejder med en løsning hvor en vindmølle i kombination med et batteri og en elkedel, kan reducere elnettets flaskehalse og samtidig producere varme til meget lave priser og med en optimal CO2-profil. Løsningen er perfekt for fjernvarme og industri, den går ud på at udnytte perioder med lave elpriser, hvor vindmøllerne normalt stoppes, til lokal energiproduktion på elkedel der kan lagres i en akkumuleringstank. Ved helt vindstille dage kan elkedlen så driftes på vindmøllens nettilslutning.

Bestyrelsens kompetencer

GUES har 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 meget bredt, hvor politiske, økonomiske og tekniske kompetencer vægter højt. De 3 bestyrelsesmedlemmer som er på valg, vil jeg gerne anbefale. Hvis nye overvejer at stille op til valget, så er I velkomne, vi har nogle spændende dagsordener, hvor energipolitik fylder en del.

Batterianlæg

Akj overlod ordet til bestyrelsens kasserer Dennis Kirkegaard (DKI) som orienterede om batterianlægget.

DKI orienterede om at batterianlægget er interessant for GUES, fordi det gør os i stand til at overholde de krav der stilles til konstant energibalancering i elnettet. Hvis ikke energibalancerne overholdes af storforbrugere som os, skal vi kompensere Energinet økonomisk, for at dække deres omkostninger til at fastholde energibalancen.

GUES' investering i batterianlægget er desuden medvirkende til at vi bedre kan leve op til kravene i bekendtgørelse af lov om varmforsyning, der står i §1. At lovens formål er at fremme samfundsøkonomiske, herunder miljøvenlige, anvendelse af energi til bygningers opvarmning og forsyning med varmet vand og inden for disse rammer at formindske energiforsyningens afhængighed af fossile brændsler.

I §1. Stk. 2. står der. Tilrettelæggelsen af varmforsyningen skal i overensstemmelse med de i stk. 1 nævnte formål ske med henblik på at fremme samproduktion af varme og elektricitet mest muligt.

I §1. Stk. 3. står der. Lovens formål er endvidere at fremme anvendelsen af energi fra vedvarende energikilder ved varmeproduktion til brug for virksomheder, produktion og tjenesteydelser.

Kravet i bekendtgørelsen om samproduktion af varme og elektricitet, lever GUES op til ved at have decentrale kraftvarmeanlæg. Fra 90'erne og gennem 00' og 10' produceres hovedparten af fjernvarmen i Danmark fra overskudsvarme ved elproduktion. Prisen på elektricitet, naturgas og fyringsolie har været afgørende for hvilke anlæg der billigst kunne producere varme: Olie- og gasfyr eller fjernvarme fra kraftvarme.

Historisk set har kraftvarme leveret grundlast til elnettet, når der om vinteren var et stort varmebehov solgtes elektriciteten til en lav pris, det medførte en højere varmepris. I perioder med lavt varmebehov, solgtes elektriciteten til en høj pris og det nedførte en lavere varmepris.

De seneste årtier har vedvarende energi overtaget mere af grundlasten og da kraftvarme altid er dyrere end vedvarende energi overtager sol- og vindenergi grundlasten. Det overlader kraftvarmen til de timer hvor sol og vind ikke er tilstrækkeligt.

VE-energi som sol og vind er ikke nemt at kontrollere og derfor opstår der ofte ubalance i elnettet. Energinet varetager balanceringen af elnettet, så når der er ubalance mellem forbrug og produktion skal der gribes ind. Til dette har Energinet forskellige værktøjer i form af systemydelse, til at genskabe balancen i elnettet med, der er forskellige tekniske krav til de enkelte systemydelse.

Batteriet reducerer reaktionstiden ved ubalance og kan dermed fjerne ubalance fra egne anlæg, det muliggør leverance af systemydelse i samspil med vores gasmotorer og vi får dermed en bedre pris for vores elproduktion og understøtter elnettet i adaptation med mere vedvarende elektricitet.

GUES har etableret batterianlægget i samarbejde med Nordisk Energy Storage (NES), som har varetaget udviklingsprojektet. GUES har lagt faciliteter til anlægget og NES har betalt leje for adgang til vores anlæg. NES har investeret 70% i batterianlægget og GUES 30% og der er i aftalen aftalt en forudbestemt frikøbssum som GUES skal betale, hvis vi vælger at eje anlægget helt. GUES har draget fordel af bedre eltariffer pga. status som VE-anlæg.

Status er at batteriet har været i drift siden september 2025 og foreløbig lægger indtjeningen over budget. Det forventes at batteriet kan tilbagebetales på 3-4 år. GUES har besluttet at frikøbe anlægget fra NES med virkning fra den 31/8 2026. Det vil få fuld indvirkning på varmeprisen fra 2027.

Efter DKI' gennemgang af batterianlægget og formandens beretning var slut, fik dirigenten ordet og spurgte forsamlingen, om der var spørgsmål til formandens beretning og DKI' gennemgang af batterianlæg?

Undervejs i fremlægnings af formandens beretning, havde en tilhøre haft et spørgsmål om, hvorfor GUES udvider forsyningsområdet til landsbyerne omkring Bjerringbro?

AKJ svarede at det gør vi først og fremmest fordi kommunen gerne vil have os til at gøre det, alternativet er at naturgas i landsbyerne skal udfases med varmepumper eller biomasse hvis ikke der kommer fjernvarme, det bliver helt sikkert ikke billigere at installere end fjernvarme. Desuden er det en god forretning for fjernvarmefællesskabet jo flere vi er til at dele de faste omkostninger, desto billigere bliver det for den enkelte. Desuden er det en grundregel, at når GUES laver nye konverteringsprojekter skal der altid være en minimumstilslutning, som skal sikre at de nye områder betaler sig selv hjem over tid via tilslutningspriser, tilskud og ekstra indtægt fra de flere faste bidrag.

DKI kommenterede også spørgsmålet med en bemærkning om, at GUES i de sidste 2-3 år har konverteret områder inde i Bjerringbro by sammen med landsbyerne i et og samme projekt. Her lavede man i starten en beregning som viste, at tilslutning inde i byen er billigere pr. enhed end i landsbyerne, så man valgte at udjævne omkostningerne således at den fordel der blev opnået ved konverteringer inde i byen, kan anvendes til opveje de højere omkostninger pr. tilsluttet enhed i landsbyerne.

Da der ikke var flere spørgsmål, takkede dirigenten for en god beretning og gennemgang og valgte at gå videre til punkt 3 på dagordenen, som fremlægges af dir. Charles W. Hansen (CWH) fra GUES, med hjælp fra, revisor Jeanette Staal (JST) fra revisionselskabet BDO.

3. Fremlæggelse af det reviderede årsregnskab til godkendelse

CWH startede med at præsentere en kurve over varmeprisen udvikling fra 2010 til 2026 i kr. pr. MWh eks. moms. Kurven viser at MWh varmeprisen i 2026 er billigere end prisen var for en MWh varme i 2012.



Den ekstreme udvikling som kurven viser der finder sted i 2022 og 2023 skyldtes Coronakrisen og starten på krigen i Ukraine.

Elspotprisen startede højt i 2025, helt op til 20% over budgetprisen først på året, men blev hen over sommeren meget lav og endte tæt på budgetprisen sidst på året, så gennemsnitsprisen for hele året landede stort set på den budgetterede pris.

Gaspriserne fulgte nogenlunde den samme udvikling, hvor gennemsnitsprisen for året endte meget tæt på budgetprisen.

Naturgasafgifterne blev ændret pr. 1. januar 2025 og det har medført en ekstra udgift på 1,4 mio. kr. for året, som ikke var medtaget i budgettet.

GUES fjernvarmeproduktion har i 2025 været fordelt således at 18% af varmen kom fra naturgas, 9% kom fra overskudsvarme, 17% er opsamlet energi fra rensset spildevand, 18% kommer fra udeluft og 38% kommer fra den elektricitet der er brugt i de store varmepumper og elkedler.

Revisor Jeanette Staal fra BDO (JST) gennemgår herefter regnskabstallene fra 2024 til 2025:

Udvikling i produktion fra 2024-2025

	I TKR.		
	2025	2024	Forskel i %
Udvikling i omsætning			
Faste bidrag og målerbidrag	17.980	17.396	3,4%
Variable bidrag	43.116	44.020	-2,1%
Salg af køl	1.966	1.896	3,7%
Salg af el	12.653	10.704	18,2%
Tillæg/fradrag for dårlig afkøling	-183	-1.138	-83,9%
Periodiseringer	1.248	1.072	16,5%
Omsætning	<u>76.780</u>	<u>73.949</u>	3,8%
Udvikling i omkostninger			
Køb af naturgas og el	44.211	42.151	4,9%
Vedligehold og øvrige produktionsomkostninger	17.309	16.897	2,4%
Overført ledningstab	-6.969	-7.322	-4,8%
Produktionsomkostninger i alt	<u>54.551</u>	<u>51.726</u>	5,5%
Distributionsomkostninger	7.484	7.155	4,6%
Overført ledningstab	6.969	7.322	-4,8%
Administrationsomkostninger	5.367	5.490	-2,2%
Finansielleomkostninger	<u>3.488</u>	<u>4.310</u>	-19,1%
	<u>77.859</u>	<u>76.003</u>	2,4%
Årets underskud	1.079	2.054	-47,5%
Overført over-/underdækning tidligere år	236	-1.818	
Resultat til indregning i priserne for 26	1.315	236	
Stigning i omsætning	2.831		3,8%
Stigning i omkostninger	<u>1.856</u>		2,4%

Resultatopgørelse 1. januar - 31. december 2025	i TKR.	
	2025	2024
Nettoomsætning	77.859	76.003
Produktionsomkostninger	-54.551	-51.475
Bruttoresultat	23.309	24.528
Distributionsomkostninger	-14.453	-14.477
Administrationsomkostninger	-6.063	-6.368
Driftsresultat	2.792	3.683
Andre driftsindtægter	696	627
Resultat før finansiering	3.488	4.310
Finansielle omkostninger	-3.488	-4.310
Resultat før skat	0	0
Skat	0	0
Årets resultat	0	0

Balance 31. december 2025	i TKR.	
	2025	2024
AKTIVER		
Ledningsnet, produktionsanlæg mv.	225.976	212.366
Anlæg under udførelse	26.231	28.340
Materielle anlægsaktiver	252.207	240.706
ANLÆGSAKTIVER	252.207	240.706
Varebeholdning	592	666
Beholdninger	592	666
Tilgodehavender hos forbrugere	7.236	6.811
Øvrige tilgodehavender	10.164	8.985
Periodeafgrænsningsposter	420	310
Beløb til indregning i næste års priser	1.315	236
Tilgodehavender hos forbrugere	19.134	16.341
Likvide beholdninger	3	2
OMSÆTNINGSAKTIVER	19.730	17.009
AKTIVER I ALT	271.937	257.715
PASSIVER		
EGENKAPITAL	5.000	5.000
Tidsmæssige forskelle i forbr. betalinger	9.477	10.090
Realkreditinstitutter	146.517	157.066
Periodeafgrænsningsposter	19.899	15.414
Langfristet gæld i alt	175.893	182.571
Periodeafgrænsningsposter	744	498
Prioritetsgæld	10.217	10.606
Gæld til pengeinstitutter	63.330	41.987
Tilbagebetaling til forbrugere	1.931	1.775
Leverandørgæld	12.230	12.666
Anden gæld	2.592	2.613
Beløb til indregning i næste års priser	0	0
Kortfristet gæld i alt	91.045	70.145
GÆLDSFORPLIGTELSE	266.937	252.715
PASSIVER I ALT	271.937	257.715

Efter gennemgangen var der tid til spørgsmål. Da ingen melder sig med spørgsmål, spørger dirigenten om regnskabet kan godkendes? Og forsamlingen godkender regnskabet.

Herefter meddeler dirigenten at vi går videre til næste punkt på dagsordenen, som er:

4. Budget for indeværende driftsår fremlægges

CWH orienterede om at både elspotprisen og naturgasprisen i første kvartal af 2026 har være op til 30% over budgetprisen, pga. den ekstremt kolde vinter, som medførte et stort træk på alle former for energipriser. Priserne var dog ved at normalisere sig indtil krisen omkring Iran og Hormuzstrædet begyndte, så steg de igen. Det har medført en lidt anstrengende start på varmeåret 2026 rent budgetmæssigt, men en normalisering af energipriserne hen over sommeren og et øget fokus på en effektiv drift, forventes at tilføre økonomien en større stabilitet i forhold til budgettet.

I 2026 forventes det at 1% af varmen produceres på gaskedel, 16% på gasmotorer, 18% skal produceres på elkedler, 12% skal komme fra overskudsvarme, 22% fra spildevands varmepumpen og 2% fra en ny varmepumpe i Ulstrup, de resterende 29% skal komme fra udeluftvarmepumpen.

Budgettet for 2026 bliver dermed flg.:

	Resultat 2025	Budget 2026	
Faste bidrag	17.815.348	18.515.109	
Målerbidrag	164.764	159.387	
Variable bidrag	43.116.111	43.315.738	+ 0 %
Salg af køl	1.965.914	1.647.035	+ -16 %
Salg af el	12.653.026	19.431.233	+ 54 %
Tillæg/fradrag for dårlig afkøling	-183.123	-400.000	
Periodisering	657.233	743.987	
Årets resultat efter varmeforsyningsloven til indregning i kommende års priser	1.079.126	0	
Årets regulering af tidsmæssige forskelle i forbrugerindbetalingerne	591.043	591.043	
Nettoomsætning	77.859.442	84.003.532	
Køb af naturgas	14.009.406	18.402.804	+ 31 %
Køb af el til varmeproduktion	30.202.059	28.647.187	+ -5 %
Vedligehold af produktionsanlæg	5.460.371	4.758.642	
Øvrige produktionsomkostninger	11.848.175	12.506.938	
Overført ledningstab	-6.969.108	-6.683.309	
Produktionsomkostninger	54.550.903	57.632.262	
Vedligehold ledningsnet	866.542	1.467.000	
Vedligehold målere	147.348	150.000	
Øvrige distributionsudgifter	6.470.149	8.252.589	
Ledingstab	6.969.108	6.683.309	- 4 %
Distributionsomkostninger	14.453.147	16.552.898	
Administrationsudgifter	6.062.989	5.726.465	
Driftsresultat	2.792.403	4.091.907	
Andre driftsindtægter	695.565	737.500	
Resultat før finansiering	3.487.968	4.829.407	
Finansieringsudgifter	-3.487.968	-4.829.407	+ 38 %
Resultat før skat	0	0	
Skat	0	0	
Årets resultat	0	0	

Efter gennemgangen spørger dirigenten om der er bemærkninger til budgettet? Da det ikke er tilfældet, spørger han om budgettet kan godkendes? og forsamlingen godkender budgettet for 2026 uden bemærkninger.

Næste punkt på dagsordenen er

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

Investeringsplanen for 2026 og de kommende år ser ud som vist herunder:

Investeringsplan for kommende år	Beløb	
Konvertering af yderområder i Bjerringbro (afsluttes 2026)	39.390.000	+ 3,50 mio i tilskud
Solvarmeanlæg ved Spildevandscentralen (afsluttes 2028/29)	13.600.000	+ 3,40 mio i tilskud
Ny varmepumpe Ulstrup Kraftvarmeværk (afsluttes 2026)	14.650.000	+ 2,14 mio i tilskud
Fjernvarmekonvertering i Mammen by (afsluttes senest 2029)	20.000.000	+ 1,78 mio i tilskud
Restkonvertering af Ulstrup (afsluttes senest juli 2029)	17.720.000	+ 1,59 mio i tilskud

Derudover vil der være følgende mulige kommende projekter der arbejdes med:

- Muligheder for produktion af fjernvarme med strøm fra vindmøller
- Mulig etablering af solcelleanlæg på GUES bygninger
- Etablering af nødforsyning til pumpestationer med batterier
- Sektionering af ledningsnet for optimering af tryk og temperaturstyring
- Mere køl til erhverv
- Mulighed for aftag af overskudsvarme fra erhverv

Efter fremlæggelse af investeringsplanen, spørger dirigenten, om der er spørgsmål til investeringsplanen?

Da det ikke er tilfældet, går han videre til næste punkt på dagsordenen.

6. *Indkomne forslag, herunder vedtægtsændringer.*

CWH meddeler dirigenten, at der ikke er fremkommet nogen forslag til bestyrelsen til behandling på generalforsamlingen.

Herefter meddeler dirigenten, at vi går videre til næste punkt på dagsordenen som er

7. *Valg af bestyrelsesmedlemmer.*

På valg er:

Allan Krantz Jensen (Modtager genvalg)

Dennis Kirkegaard (Modtager genvalg)

Knud Skovgaard Pedersen (Modtager genvalg)

Dirigenten spørger herefter forsamlingen, om der er andre til stede der ønsker at stille op til bestyrelsen?

En tilhører foreslår Peder Buus.

Da der ikke er flere som melder sig til posten som bestyrelsesmedlem, meddeler dirigenten, at der skal være afstemning om hvem generalforsamlingen ønsker, der skal repræsentere dem i bestyrelsen fremover. Men inden vi går i gang med valget, skal de 4 opstillere hver især præsentere sig selv og motivere hvorfor de ønsker at stille op til valget.

Efter præsentationen igangsætter dirigenten valghandlingen, og meddeler, at man på den udleverede stemmeseddel skal skrive 3 navne på dem man syntes der skal sidde i bestyrelsen.

Inden valghandlingen er der valgt 3 stemmetællere som optæller de afgivende stemmer, de kommer frem til følgende resultat:

Allan Krantz Jensen får 140 stemmer.

Dennis Kirkegaard får 135 stemmer.

Knud Skovgaard Pedersen får 52 stemmer.

Peder Buus får 96 stemmer.

Så valget medfører at Allan Krantz Jensen, Dennis Kirkegaard og Peder Buus er valgt til bestyrelsen.

Dirigenten går herefter videre til næst punkt på dagsordenen.

8. Valg af Suppleanter til bestyrelsen

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

Dirigenten går herefter videre til næste punkt på dagsordenen.

9. Valg af revisor

Bestyrelsen foreslår at fortsætte med BDO.

Da der ikke var andre kandidater, er det vedtaget, at Jeanette Staal fra BDO fortsætter som GUES' revisor.

Dirigenten meddeler herefter, at vi nu er nået frem til aftenens sidste punkt på dagsordenen

10.Eventuelt.

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

AKJ foreslår at GUES i det kommende år kigger på, om vi skal indlede et samarbejde med vandværket.

En tilhører spørger hvorfor GUES er gået væk fra at servere smørrebrød til generalforsamlingen?

AKJ svarer at vi syntes det er for sent at servere smørrebrød kl. 21:30 når generalforsamlingen er slut.

En tilhører spørger om GUES snart kommer til Ulstrup for at konvertere nye områder der?

AKJ svarer at det vil ske så snart vi har et godkendt projekt. Lige i øjeblikket er det i høring og høringsperioden forventes afslutte i løbet af maj.

DKI spørger forsamlingen om vi i fremtiden kan springe portoen over og så kun sende indbydelser via E-Boks?

En tilhører kommenterede – at han ikke har E-boks, så han forventer stadig at få en invitation via post.

Da der herefter ikke var flere spørgsmål, erklærede dirigenten generalforsamlingen for afsluttet og overlod ordet til bestyrelsesformanden for en afsluttende bemærkning.

AKJ afslutte aftenen med at takke tilhørende for fremmødet.

Referat er godkendt den 7/5 2026 af dirigent *Michael Philip Poulsen*