

Referatdato: 07-02-2023

Møde type: Bestyrelsesmøde

Mødedato og sted: 26-01-2023 – i mødelokale

Referent:

CWH

1. Godkendelse af sidste referat

Referatet fra december måneds bestyrelsesmøde er godkendt med elektroniske underskrifter.

2. Orientering om driften

Vejret i december startede meget koldt men endte med at blive en mildere, det afspejlede sig heldigvis også i el- og gaspriserne som sidst på måneden tog et dyk, fra et meget højt niveau. Det lavere prisniveau på el og gas, har nogenlunde holdt sig også i januar, dog med en lille stigning i anden halvdel af januar måned hvor der var både natte- og dagsfrost.

Energicentralen fungerer tilfredsstillende og effektiviteten forsøges øget i den kolde periode, når det er muligt, det ser ud til at Grundfos ikke har samme kølebehov som tidligere efter at trykstøberiet er nedlagt.

Varmepumpecentralen er i drift døgnet rundt, også i frostvejr, fordi kapaciteten ikke kan undværes. Der er lavet en overdækning mellem udendørsabsorberne, som skal modvirke at den afkølede afkastsluft fra absorberne falder ned efter afkøling og recirkulere igennem absorberne.

Spildevandscentralen er i drift døgnet rundt fordi kapaciteten ikke kan undværes. Der arbejdes med at finde og udbedre fejl på spildevandpumperne, samt en fejl i varmepumpernes regulering, som medfører at anlægget pendler meget ved dellast.

Transmissionsledningen mellem UKV og BKV dækker delvis grundlasten i Ulstrup med varmepumperne i Bjerringbro. Der arbejdes med løsninger så energistrømmen kan vendes fra Ulstrup mod Bjerringbro.

På **UKV** forberedes for opsætning af ny elkedel, som skal ske hen over sommeren.

De 2 **motorer på BKV** med reduceret servicekontrakt, har kun drift når elmarkedspriserne er tårnhøje, ellers står de til rådighed. De 2 motorer med en standard servicekontrakt, meldes ind i elmarkedet på sædvanlig vis.

På **BKV** arbejdes der videre med etablering af LPG-gasanlæg til forsyning af en motor og der planlægges for opstilling af elkedel.

På **BV** er kedlerne forberedt for oliefyring.

3. Strategiske drøftelser

3.1 Opfølgning på LPG-gas på gasmotorer:

Dansk Brand- og Beredskabsrådgivning, som er rådgiver på LPG-gasanlægget, arbejder med at lave de nødvendige beredskabsplaner.

Der er ansøgt om byggetilladelse til et tankfundament hos Viborg Kommune og godkendelsen afventer deres sagsbehandling.

Bergen Engines arbejder på at lave en projektbeskrivelse for ombygning af en motor.

De dagsaktuelle priser på hhv. naturgas og LPG-gas viser, at GUES kan opnå en besparelse på 1,1 mio. kr. i 2023 ved at erstatte 0,69 mio. m³ naturgas med 600 ton LPG-gas.

3.2 Orientering om fremtidige naturgaskonverteringer:

Projektet fjernvarmeforsyning af yderområder i Bjerringbro er et ret omfattende projekt som omhandler en lang række områder i og omkring Bjerringbro by. Projektet er meget afhængig af om GUES formår at opstille en model for tilslutningspris med tilskud, som gør det attraktivt for rigtig mange at tilslutte sig fjernvarme.

I projektforslaget regnes der med en minimumstilslutning af 327 boliger og 15 storforbrugere, men når man ser på alle områder i og omkring Bjerringbro by, som der gives tilskud til, er der et potentiale for mere end 500 nye tilslutninger hvoraf mere end 35 er storforbrugere.

Projekt Hagenstrupparken er sendt i udbud og tilbuddene modtages medio februar. Der arbejdes sideløbende med at få tilladelse til at anlægge en ny forsyningsledning til Hagenstrup Parken gennem området ved Ulstrup Hallerne og sportspladsen.

I henhold til tidsplanen er der opstart medio april, hvis alle leverandører kan levere til tiden, projektet forventes afsluttet i 1. kvartal 2024.

Den 26. januar er der tilmeldt 114 boliger ud af 191 potentielle, det er en dækningsgrad på 60% og der kommer flere endnu inden tilmeldingsfristen udløber.

Projekt Solsortevej, Lærkevej og Teglparken er afhængig af om GUES på et tidspunkt også skal forsyne Sofienlundparken og Gudenåparken, det er endnu ikke afgjort. Et projektforslag der omhandler de nævnte områder er sendt til godkendelse hos Favrskov Kommune.

Projektet med Solsortevej, Lærkevej og Teglparken forventes opstartet til efteråret 2023. I løbet af sommeren 2023 indkaldes der til informationsmøde med boligejerne i området.

Statstilskuddet til konvertering af området bortfalder til april 2024.

Projekt Vestermarken forventes opstartet til foråret, når den nye ledningsmester tiltræder den 1. marts. Ledningsmesterens første opgave bliver at planlægge og gennemfører udrulning af fjernvarme i Vestermarken.

Beboerne i området inviteres til informationsmøde sidst i marts måned, hvor de oplyses om tidsplan og priser mv.

Projektet skal afslutte inden foråret 2024, ellers bortfalder tilskuddet.

3.3 Prismodel for fremtidige konverteringsområder:

Der har gennem et stykke tid været arbejdet med en ny prismodel som skal give incitament til at så mange som muligt tilsluttes fjernvarme, for at udnytte mest mulig af det tilskud GUES har fået fra staten til konvertering fra gas og olie til fjernvarme. DKI har lavet beregninger i modellen, hvor alle områder kan ses som individuelle beregninger. Når en valid model forelægges, tager bestyrelsen en endelige beslutning om hvad man ønsker at tilbyde til kommende nye forbrugere.

3.4 Fjernvarme i Mammen by:

En gruppe borgere i Mammen by har forsøgt at henvende sig til byens beboere, for at få en tilkendegivelse af interessen for at komme på fjernvarme. Indtil videre har 57 ud af 138 mulige, tilkendegivet at de er interesseret.

Borgergruppen efterlyser opbakning fra GUES til et borgermøde, hvor værket kan informere om GUES interesse for at fjernvarmeforsyne Mammen by. Samtidig efterlyses der en klar tilkendegivelse fra Mammen Mejeri, vedr. deres holdning til at tilbyde overskudsvarme til fjernvarme, samt mere info om hvor meget energi, mejeriet kan levere til fjernvarme.

Det aftales at meddele borgergruppen, at GUES gerne vil deltage i et borgermøde vedr. fjernvarme i Mammen, samt at GUES tager en kontakt til Mammen Mejeri, for at få belyst mængden af overskudsvarme de kan tilbyde til projektet.

4. Meddelelser

Medarbejdere fra forvaltningen i Viborg og Favrskov Kommuner har bedt om et møde, for at de kan få et overblik over GUES fremtidige projekter. Mødet er aftalt til at finde sted hos GUES mandag den 30. januar, fra bestyrelsen deltager AKJ, GB og LBL.

Grundfos og GUES har via styregruppen arbejdet på at få tilpasset afregningsmodellen for salg af varme og køling produceret i energicentralen, da den anvendte afregningsmodel ikke længere afspejler de faktiske forhold mht. ændrede afgifter og energipriser. Den nye afregningsmodel er simpel, gennemskuelig og retvisende på alle parametre.

GUES har indgået en aftale med Nordic Green Solutions i Silkeborg, hvor GUES peger på, at Nordic Green Solutions kan tilbyde rådgivning om tilskud efter fjernvarmepuljen, når erhvervsvirksomheder i GUES

forsyningsområde ønsker tilslutning til fjernvarme. Samarbejdet er uforpligtende og uden omkostninger for GUES, men det hjælper kommende ny forbrugere med at sikre, at der altid er en rådgiver parat til at hjælpe de pågældende firmaer med at lave en tilskudsansøgning mv., hvis de ikke selv kan overskue opgaven.

GUES får mange henvendelser fra eksterne firmaer, som gerne vil bidrage til at GUES i fremtiden kan levere fossilfri fjernvarme. De mange henvendelser indikerer at der er ved at ske en ændring i samfundet, hvor mange virksomheder får øjnene op for, at der kan laves mange gode projekter med levering af fossilfri varme til fjernvarmebranchen.

Frederiks Fjernvarme har henvendt sig til GUES, for at høre om vi kan hjælpe dem med regnskab og forbrugsafregning fremover. GUES har overvejet henvendelsen, men takket nej tak, idet vi ikke mener at vi er i besiddelse af tilstrækkelige ressourcer til at løse opgaven.

GUES' s revisor gennem mange år hos BDO, skifter job til et andet revisionselskab. GUES har i den forbindelse fået tildelt en ny revisor hos BDO, som har været i revisionsbranchen i mere end 30 år. Bestyrelsen ønsker indtil videre, at GUES fortsætter med BDO som revisor, men vil se tiden an og evt. senere vurder om det nu er tid til et revisorskifte.

5. Økonomi

5.1 Opfølgning på regnskab:

Regnskabsopfølgningen efter 12 mdr. i 2022 viser, at der for hele året er solgt **70.889** MWh varme mod **91.000** MWh forudsat i budgettet, det er et reduceret salg af varme på **20.111** MWh, svarende til en reduktion på 22,1 % af det budgetterede salg for året. Årsagen til afvigelsen er primært besparelser på forbruget pga. energikrisen, men også et meget mildt vejr i 2022. Antal skyggegraddage for 2022 er registreret til at være 2.548 stk. I et normalt år er der 3.112 stk., så det svarer til en reduktion i skyggegraddage på 18,1 %.

Ledningstab efter alle 12 mdr. i 2022 er budgetteret til at være **21.000** MWh, men reelt er det kun på **19.141** MWh, det er en reduktion på **1.859** MWh svarende til 8,8%.

I løbet af 2022 er der sammenlagt produceret **90.030** MWh varme og heraf kommer **20,9%** fra gasmotorerne, **15,3%** fra kedlerne og **63,8%** fra de 3 varmpumpeanlæg.

Den gennemsnitlige naturgaspris for hele 2022 blev **12,91** kr. pr. m³ mod **10,63** kr. pr. m³ forudsat i budgettet, det er **17,7%** over budgetprisen. Elpriserne til varmpumperne har i gennemsnit ligget på kr. **1.422** kr. pr. MWh, inkl. energicentralen, mod **1.317** kr. pr. MWh forudsat i budgettet, det er **7,9%** over budgetprisen.

Efter årets 12 mdr. forventes de samlede variable udgifter at blive på **52,401** mio. kr. mod **59,157** mio. kr. forudsat i budgettet, det er en reduktion i de variable udgifter på **6,756** mio. kr. Resultatet medfører at den gennemsnitlige resulterende varmepris for året skulle have været kr. **941** pr. MWh varme inkl. moms, mod

kr. **826** pr. MWh varme inkl. moms, forudsat i budgettet, det er en stigning på **115** kr. pr. MWh svarende til **13,9%**.

Stigningen i varmeprisen skyldes primært højere udgifter til el og gas, end forudsat i budgettet, færre indtægter fra solgt varme og mindre indtjening på salg af frekvensreguleringsydelse til elmarkedet end forventet.

Opfølgning på regnskab for december måned:

Regnskabsopfølgningen for december måned viser at der er solgt **11.573** MWh varme mod **12.841** MWh forudsat i budgettet, det er en reduktion på **9,9 %**, som udelukkende skyldes stor spareiver hos alle GUES forbrugere, idet december i 2022 er noteret for 460 skyggegraddage mod 461 skyggegraddage registreret for december i et normalt år.

Den gennemsnitlige naturgaspris i december måned er på **14,75** kr. pr. m³ inkl. afgifter, mod **10,34** kr. pr. m³ inkl. afgifter forventet i budgettet, det er en stigning på **42,6%**. Den gennemsnitlige elpris til varmepumperne i december måned, inkl. energicentralen, er på **1.539** kr. pr. MWh imod **1.311** kr. pr. MWh forudsat i budgettet, dvs. en stigning på **17,4 %**. De relative høje elpriser i december, skyldes meget lave udetemperaturer i de første 3 uger af december måned.

5.2 Godkendelse af nye lån til finansiering af projekter:

I forbindelse med afslutning af 3 projekter skal finansiering ændres fra byggekredit, til 30 årige Kommune Kredit fast-lån, på sammenlagt kr. 17.150.000. GUES' s bestyrelse godkender hermed at der søges om kommunegaranti til flg. gennemførte projekter:

Gennemførte projekter:

Projekt	Mio. kr.	
Gaskonverteringsprojektet i Stenshede	16,18	Bogført
Ledningsnet Enebærktrattet	0,38	Bogført
Renovering Østergade	0,59	Bogført
Sum	17,15	

I forbindelse med påbegyndelse af 4 gaskonverteringsprojekter, godkender GUES' s bestyrelse hermed at der søges om kommunegaranti på sammenlagt kr. 56.120.000 til finansiering af flg. kommende projekter:

Kommende konverteringsprojekter:

Projekt konvertering	Mio. kr.	
Solsortevej, Lærkevej og Teglparken	1,25	Budget
Hagenstrupparken	14,15	Budget
Vestermarken	1,33	Budget
Yderområderne af Bjerringbro	39,39	Budget
Sum	56,12	

I forbindelse med påbegyndelse af 3 anlægsprojekter til varmeproducerende anlæg, baseret på ikke fossile brændsler, godkender GUES' s bestyrelse hermed at der søges om kommunegaranti på sammenlagt kr. 38.200.000 til finansiering af flg. kommende projekter:

Nye produktionsanlæg:

Projekt	Mio. kr.	
Elkedler UKV og BKV	13,85	Budget
Varmepumpeanlæg 1MW	8,75	Budget
Solfangeranlæg	15,60	Budget
SUM	38,20	

6. Gennemgang af projekter

6.1 Igangværende projekter:

Konvertering i Stenshede – projektet afsluttes i uge 6

Konvertering af Hagenstrupområdet i Ulstrup – Rørleverancen, vvs-arbejdet og entreprenør opgaven er sendt i udbud, tilbud modtages medio februar.

LPG-gas til BKV – Bergen Engines arbejder på et projekt for ombygning af en motor, de har indsamlet data i form af tegninger og dokumentation fra GUES. Byggetilladelse til tankfundament er sendt til Viborg Kommune, beredskabsplaner er under udarbejdelse hos Dansk Brandteknisk Rådgivning.

Nye elkedler – Der arbejdes med placering af ny højspændingsbryder på BKV og der forberedes for placering af elkedel. Område for placering af elkedel på UKV er ryddet.

Transmissionsledningen mellem UKV og VPC skal kunne forsyne begge veje – Der arbejdes med forskellige løsninger.

Nyt solfeldt til ATES – Der har været indledende præsentationer fra forskellige leverandører og der foregår en dialog med Viborg Kommune, vedr. en mulig placering af et solfeldt.

Ny VP til UKV – Der indhentes tilbud på udbudsmateriale hos rådgivere.

6.2 Kommende projekter:

Der er afholdt et fællesmøde mellem GUES, Hammershøj Fjernvarme, Ørum Fjernvarme og Viborg Fjernvarme vedr. anvendelse af overskudsvarme fra Energinet, Apple og Bio Cirk. Formålet med mødet er at undersøge om der kan findes fælles fundament for et videre samarbejde, om udnyttelse af overskudsvarme fra de pågældende virksomheder. GUES har bedt Cowi udfærdige et skitseprojekt, der skal belyse omkostningerne ved at hente varme fra Tjele til Bjerringbro.

Projektet vedr. etablering af et varmepumpeanlæg ved Gudenåcentralen, forsøge tilpasset en situation hvor NORLYS ikke er medejer af anlægget, men i stedet opfører en bygning som GUES kan leje sig ind i. NORLYS skal derudover tillade at der tages vand fra indløbet til turbinerne, til en varmepumpe, som alene ved tyngdekraftens hjælp skal strømme tilbage til Gudenåen, efter at afkølingen i varmepumpen har fundet sted.

Projekt forudsætter ikke længere drift med Gudenåcentralens vandkraftværk, idet der i stedet anvendes el fra højspændingsnettet til drift af varmepumpeanlægget. Projektet hænger sammen med et kommende projekt, vedr. fjernvarmeforsyning af Tange by, som kun kan realiseres hvis varmepumpeanlægget ved Gudenåcentralen gennemføres.

7. Tidsplan for kommende møder

Tidsplanen for de kommende bestyrelsesmøder ser ud som følgende:

Forslag til kommende bestyrelsesmøder i 2023:

23. februar

30. marts

27. april Generalforsamling. Bestyrelsesmøde gennemføres umiddelbart efter.

25. maj

29. juni

31. august

28. september

26. oktober

30. november

14. december

8. Eventuelt

Der blev ikke drøftet nogen emner under evt.

Møde slut.