

*Referatdato: 07-04-2022*

*Møde type: Bestyrelsesmøde*

*Mødedato og sted: 31-03-2022 i BV-mødelokale*

*Referent:*

CWH

### *Godkendelse af sidste referat*

Referatet blev godkendt uden bemærkninger.

### *Orientering om driften*

Fremløbstemperaturen til byen er medio marts måned sænket for at sikre en omkostningsreduktion for resten af året, der kan modsvare den prisstigning på el og gas der har været i løbet af marts måned. Nu sendes der i gennemsnit 63 °C i fremløb til byen og 62 °C til Grundfos, der kompenseres dog for vind og lav udetemperatur.

Kraftvarmeværket har i marts måned haft en begrænset drift pga. af høje gas- og CO<sub>2</sub>priser, samt varierende elpriser.

Energicentralen har en rigtig god ydelse, dog trækkes der rigelig med energi ud af 6 °C systemet på bekostning af 12 °C systemet, Grundfos har lovet at undersøge hvad årsagen er til det.

På styregruppemødet den 24. marts blev det drøftet, om GUES kan levere mere køl til Grundfos ved at trimme Energicentralen til mere drift, men også ved at udnytte varmepumperne i Varmepumpecentralen til at producere 5-6 °C koldt kølevand til Grundfos. Varmepumpecentralen kan fungere både som et backupanlæg og som et produktionsanlæg der kan producere køling til meget favorable priser når strømprisen i el-markedet er meget lav.

Det blev aftalt at der snarest mulig laves et opfølgende møde mellem Grundfos Facility afd. og GUES, for at afdække muligheder og potentialer for et udbygget samarbejde.

Varmepumpecentralen arbejder rimeligt driftssikker og har en udmærket drift, dog er COP faktoren for lav, derfor er der indledt en dialog med leverandøren med henblik på at få COP faktoren øget.

Spildevandscentralen yder stadig for lidt varme i forhold til det forventede, ca. 4 MW i gennemsnit ud af en maks. kapacitet på 5,8 MW. Filtrene i spildevandskredsen som reducerede flowet af spildevand til varmepumpen er skiftet, men desværre er flowet fra rensningsanlægget for tiden langt under dimensioneringsgrundlaget, pga. den lange og tørre periode det har været i stort set hele marts måned, desuden er spildevandet kun 9 °C varmt pga. årstiden.

Grundvandsboringerne leverer de dimensionerede vandmængder som forventet, men temperaturen på grundvandet er kun 9 °C varmt. Der arbejdes på en plan som skal sikre at grundvandsboringerne kan oplades med betydelig mere energi hen over sommeren, den ekstra energi til opladningen skal komme bl.a. Energicentralen, som Grundfos gerne vil holde i drift hele sommeren. Der investeres i en ny varmeveksler, ventiler, pumper, rør mv. til formålet til en samlet budgetsom på kr. 600.000, investeringen betyder at der i løbet af sommeren kan oplagres yderligere op til 4.000 MWh varme ved 25 °C i undergrunden og dvs. at

grundvandsboringerne kommer til at indeholde tilsvarende mere energi til næste vinter, det vil samtidig medføre samtidig et tilsvarende mindre træk på naturgas i vinterperioden.

Uden for sommersæsonen kan den nye varmeveksler også bruges til at levere energi fra røggaskondenseringsanlæg på Kraftvarmeværket direkte til Spildevandscentralens varmepumpe når der er behov for motordrift, det anslås at der kan trækkes yderligere 500-1.000 MWh ud af motoranlægget, udenfor sommersæsonen, som kan udnyttes i Spildevandscentralens varmepumpe.

Ulstrup får leveret 80% af det totale varmebehov gennem transmissionsledningen mellem Ulstrup og Bjerringbro ved 65-66 °C. Gasmotoren i Ulstrup er under renovering den forventes klar til drift inden påske.

De stigende energipriser har betydet at el- og gaspriserne er steget langt mere end forudsat i budgetterne, i marts var elprisen budgetteret til at være:

1.284,00 kr./MWh

Den faktiske pris var:

1.753,65 kr./MWh

Pristigningen var dermed:

469,65 kr./MWh = 36,6%

Gasprisen var budgetteret til at være:

690,43 kr./MWh

Den faktiske pris var:

944,42 kr./MWh

Pristigningen var dermed:

253,99 kr./MWh = 36,8%

## Meddelelser

Ved årsskiftet udløb den tidligere naturgaskontrakt med energiselskabet Nordlys. Der har været ført en forhandling med Nordlys og Energi Fyn om at blive GUES fremtidige naturgas leverandør for en toårig periode. Energi Fyn har tilbudt de bedste betingelser og den laveste pris. Gasmængderne i den nye kontrakt er justeret ind efter den nuværende driftssituation med stor varmeproduktion på varmepumper og det har i den forbindelse været mulig at opnå en fornuftig besparelse på gasleverancen, i forhold til den tidligere aftale der udløb ved årsskiftet.

GUES har haft besøg af Danske Commodities som et led i at undersøge om GUES med fordel kan skifte balanceudbyder. GUES har i mange år brugt Centrica med stor tilfredshed, men har alligevel i den sidste tid oplevet eksempler på dårlig kommunikation og fejl, som er stærkt utilfredsstillende. Danske Commodities melder sig samtidig på banen med en række nye tiltag hvor der kan laves indtjening på specialregulering, som er et voksende marked der er opstået pga. ubalancer i elnettene.

Ubalancerne påvirker det danske elnet som er direkte forbundet med de omkringliggende landes elnet og i løbet af få år vil der komme endnu flere forbindelser til nye lande. Markedet for specialregulering skal undersøges nærmere og kan være afgørende for skift af balanceudbydere.

Fordi kraftvarmeværket i dag er omfattet af CO2 kvoteordningen, har GUES hvert år omkostninger til at anskaffe CO2 kvoter svarende til det antal tons CO2 der udledes til skorstenen fra gasmotor produktionen, GUES undersøger derfor muligheden for at træde ud af CO2 kvoteordningen, ved at nedlægge 2 ud af 4 gasmotorer på kraftvarmeværket, det betyder dog at de 2 af 4 motorer skal tages helt ud af drift og frakobles el- og gasnettene så de ikke er i stand til at starte og genindkoble på hverken el- eller fjernvarmenet.

Det skal ligeledes undersøges om omkostningerne til service kontrakt på gasmotorerne kan reduceres, idet den nuværende servicekontrakt med Bergen Engines desværre ikke er blevet tilpasset til de faktiske forhold, som har ændret sig over tid med installering af flere varmepumpeanlæg.

Der skal også kigges nærmere på om en investering i en 10 MW elkedel vil være en god investering for fremtiden. Elkedlen skal udnytte de perioder med lave priser i elmarkedet der opstår, når der er rigelig med strøm tilgængeligt i elnettet produceret på vindmøller og solceller.

En 10 MW elkedel skal samtidig ses som en spids og reservelast enhed, der kan sættes i spil ved manglende leverancer af naturgas, den vil medvirke til at gøre GUES langt mindre sårbar overfor uheldsmæssige situationer med manglende gas i gasnettet.

## Økonomi

Budgetopfølgningen for **februar 2022** viser at der er solgt 21,8% mindre varme i februar end budgetteret, det skyldes primært at februar måned 2022 har været meget mild ca. 26% mildere end februar i et normalt år målt på graddage.

Ledningstabet er reduceret med 9,5% i forhold til det budgetterede.

Gasmotorerne leverede 2,7% af månedens totale varmebehov, gaskedlerne producerede 46,3% og de resterende 51% blev produceret på de tre varmepumpecentraler Energicentralen, Varmepumpecentralen og Spildevandscentralen.

Naturgaspriserne har i februar ligget 7,3% lavere end forudsat i budgettet og elpriserne til varmepumperne har ligget ca. 29% under budget.

For februar 2022 er der opnået besparelse på 2,7 mio. kr. i forhold til budgettet, det betyder at den gennemsnitlige resulterende varmepris for februar måned ligger 10% lavere end forventet i budgettet.

## Gennemgang af projekter

Der arbejdes pt. på et projekt med at etablere en ny varmeveksler i til at gemme mere varme i ATES anlægget, det forventes at varmeveksleren kan lade op til 4.000 MWh ekstra energi i ATES anlægget fra sommerkøling i Energicentralen.

Etableringen af fjernvarme i Stenshede området med godt 200 potentielle forbrugere går planmæssigt og første etape af projektet er afsluttet, her har 72 boliger tilvalgt fjernvarme.

Efter påske og frem mod sommerferien arbejdes der på anden etape i Stendalen, hvor der graves en hovedledning ned til fjernvarm.

Det estimeres at der i løbet af 2022 bliver tilsluttet 110 nye forbrugere i Stenshede området, og det forventes at projektet kan afsluttes ved udgangen af august.

Favrskov Kommune har henvendt sig til GUES fordi de gerne vil have fjernvarmekonverteringen af Hagenstrupparken og Solsortevej i Ulstrup fremskyndet. Desværre er det sammenlagt et temmelig stort projekt, som kræver en del ressourcer både økonomisk og personalemæssigt fra GUES.

For at imødekomme Favrskov Kommunes forventninger vil GUES begynde at arbejde med projektet vedr. Hagenstrupparken, hvor der vil være en del forberedelse mht. til at finde en rådgiver, sende opgaven i udbud, samt at finde leverandører der kan og vil udføre opgaven til de budgetterede priser.

### *Generalforsamling*

Bestyrelsen har besluttet at man af egen drift vil påbegynde en reduktion i antal af valgte bestyrelsesmedlemmer fra 8 til 6 medlemmer. Det kræver en tilpasning af vedtægterne, samt en ekstraordinær generalforsamling, som i henhold til vedtægterne skal afholdes senest 4 uger efter den ordinære Generalforsamling.

På valg i år er flg. bestyrelsesmedlemmer:

Lars Bjerring Laursen

Allan Krantz Jensen

Jesper Stenkjær

Som alle har bekræftet at de ønsker genvalg.

### *Tidsplan for kommende møder*

Næste bestyrelsesmøde bliver onsdag den 27. april.

### *Eventuelt*

Der var ingen emner til punktet eventuelt.

Møde slut – næste møde d. 27. april 2022